

EDP Renováveis, S.A.

Informe de Auditoría
Cuentas Anuales a 31 de diciembre de 2022
Informe de Gestión



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 2022, 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 2022, 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.A 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.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., Torre PwC, Pº de la Castellana 259 B, 28046 Madrid, España
Tel.: +34 915 684 400 / +34 902 021 111, Fax: +34 915 685 400, www.pwc.es

1

R. M. Madrid, hoja 87.250-1, folio 75, tomo 9.267, libro 8.054, sección 3ª
Inscrita en el R.O.A.C. con el número 50242 - CIF: B-79 031290



EDP Renováveis, S.A.

Cuestiones clave de la auditoría	Modo en el que se han tratado en la auditoría
<p data-bbox="414 430 868 525">Evaluación de la recuperación del valor en libros de las inversiones en instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo</p> <p data-bbox="414 546 868 682">Las cuentas anuales adjuntas presentan unas inversiones en instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo que se detallan en la nota 8, por importe de 11.078.231 miles de euros a 31 de diciembre de 2022.</p> <p data-bbox="414 703 868 913">La Sociedad realiza anualmente el análisis de deterioro de estos activos, conforme a los criterios descritos en la nota 8, y determina el valor recuperable de los mismos en base al valor actual de los futuros flujos de efectivo generados, considerando los planes de negocio aprobados por la dirección. Las hipótesis clave consideradas se detallan en la mencionada nota.</p> <p data-bbox="414 934 868 1081">Por otro lado, la dirección también realiza un análisis de sensibilidad sobre las hipótesis más significativas que, en base a la experiencia histórica, razonablemente es posible que puedan sufrir variaciones, según se indica en la nota 8.</p> <p data-bbox="414 1102 868 1228">Como consecuencia de los análisis anteriores, la dirección de la Sociedad ha concluido que es necesario registrar dotación por deterioro en el ejercicio 2022 por importe de 60.642 miles de euros (nota 8).</p> <p data-bbox="414 1249 868 1459">Esta área resulta clave debido a su significatividad sobre el total de activos de la Sociedad y a que implica la aplicación de juicios críticos y estimaciones significativas por parte de la dirección (nota 2.D) sobre las hipótesis clave utilizadas sujetas a incertidumbre, respecto a las que cambios significativos futuros podrían tener un impacto significativo en las cuentas anuales de la Sociedad.</p>	<p data-bbox="868 546 1325 682">Nuestro análisis se inició con el entendimiento del proceso y de los controles relevantes que la Sociedad tiene establecidos para el análisis de la recuperación de las inversiones en instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo.</p> <p data-bbox="868 703 1325 871">Además, hemos evaluado la adecuación de los modelos de valoración empleados, las hipótesis y estimaciones utilizadas en los cálculos, que incluyen, entre otras, estimaciones sobre la evolución de los precios de la electricidad, la coherencia con el marco regulatorio aplicable y la evolución de las tasas de descuento.</p> <p data-bbox="868 892 1325 1039">En relación con las tasas de descuento, con la colaboración de nuestros expertos en valoraciones, hemos comprobado que la metodología aplicada para su estimación es adecuada y que el valor de las mismas se encuentra dentro de un rango razonable.</p> <p data-bbox="868 1060 1325 1249">Asimismo, hemos comprobado la precisión matemática de los cálculos y modelos preparados por la dirección, y hemos evaluado sus cálculos de sensibilidad, así como cotejado el valor recuperable calculado por la Sociedad con el valor neto contable de las inversiones en instrumentos de patrimonio en empresas del grupo y asociadas a largo plazo.</p> <p data-bbox="868 1270 1325 1354">Finalmente, consideramos la suficiencia de la información revelada en las cuentas anuales adjuntas respecto a la evaluación de valor recuperable de estos activos.</p> <p data-bbox="868 1375 1325 1520">En base a los procedimientos que hemos realizado, consideramos que el enfoque y las conclusiones de la dirección, así como la información desglosada en las cuentas anuales adjuntas, son coherentes con la evidencia obtenida.</p>



EDP Renováveis, S.A.

Cuestiones clave de la auditoría	Modo en el que se han tratado en la auditoría
----------------------------------	---

<p>Registro y valoración de instrumentos financieros derivados</p> <p>Tal como se indica en la nota 7 de las cuentas anuales adjuntas, la Sociedad está expuesta a determinados riesgos financieros de tipo de cambio y tipo de interés, debido a la actividad y los países donde desarrolla sus operaciones.</p> <p>Para gestionar estos riesgos la dirección mantiene contratados diversos instrumentos financieros derivados, cuyo valor a 31 de diciembre de 2022 asciende a 33.954 y 241.182 miles de euros de activo y pasivo, respectivamente (nota 11).</p> <p>La estimación del valor razonable de los derivados se realiza mediante técnicas de valoración de diversa complejidad que requieren la aplicación de juicio y en determinados casos el uso de hipótesis significativas por parte de la dirección (nota 2.D).</p> <p>Debido a la incertidumbre asociada a la estimación del valor razonable de estos instrumentos, consideramos este asunto como una de las cuestiones clave de nuestra auditoría.</p>	<p>Iniciamos nuestro análisis con el entendimiento del procedimiento establecido por la dirección para la identificación y valoración de los instrumentos financieros derivados, así como de los controles relevantes existentes en esta área.</p> <p>Para una muestra de instrumentos financieros derivados existentes, hemos cotejado sus principales características con los contratos correspondientes.</p> <p>Asimismo, y con la participación de nuestros expertos en valoración de instrumentos financieros derivados, evaluamos la metodología de valoración utilizada, y para una muestra de instrumentos hemos realizado un contraste de la valoración realizada por la dirección.</p> <p>Finalmente, hemos analizado la suficiencia de los desgloses incluidos en las cuentas anuales adjuntas en relación con los instrumentos financieros derivados.</p> <p>Como resultado de nuestras pruebas, consideramos que la valoración de los instrumentos financieros derivados y la información revelada en las cuentas anuales adjuntas, son coherentes con la información disponible.</p>
<p>Adquisición de la participación en la sociedad Sunseap Group Pte. Ltd., negocio de generación eléctrica distribuida</p> <p>Tal y como se indica en la nota 8 de las cuentas anuales adjuntas, durante el ejercicio 2022 la Sociedad ha adquirido la participación de la sociedad Sunseap Group Pte. Ltd. por importe de 659.658 miles de euros.</p> <p>El tratamiento contable aplicado por la Sociedad para el reconocimiento inicial de esta transacción se detalla en la nota 4.D) de la memoria adjunta.</p> <p>Esta área resulta clave debido a su significatividad sobre el total de activos de la Sociedad y a que implica la aplicación de juicios críticos y estimaciones significativas por parte de la dirección sobre la determinación del precio contingente sujeto a incertidumbre.</p>	<p>Para la auditoría de esta adquisición hemos aplicado, entre otros, los siguientes procedimientos:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Obtención, lectura y análisis de los acuerdos de compra y los análisis contables realizados por la dirección. • Análisis del cumplimiento de las condiciones contractuales para la obtención del control sobre la sociedad adquirida. • Análisis de la estimación del precio contingente incluido dentro de la contraprestación entregada para la adquisición de la participación.



EDP Renováveis, S.A.

Cuestiones clave de la auditoría

Modo en el que se han tratado en la auditoría

En base a los procedimientos realizados, consideramos que el tratamiento contable aplicado por la dirección, y los desgloses considerados en las cuentas anuales adjuntas, son coherentes con la evidencia obtenida.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2022, 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:

- a) Comprobar únicamente que el estado de información no financiera, determinada información incluida en el Informe de Gobierno Corporativo y el Informe de Remuneraciones, ambos preparados conforme a la normativa portuguesa que resulta de aplicación, a los que se refiere la Ley de Auditoría de Cuentas, se han facilitado en la forma prevista en la normativa aplicable y, en caso contrario, informar sobre ello.
- b) Evaluar e informar sobre la concordancia del resto de la información incluida en el 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, así como evaluar e informar de si el contenido y presentación de esta parte 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 anteriormente, hemos comprobado que la información mencionada en el apartado a) anterior se facilita en la forma prevista en la normativa aplicable y que el resto de la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2022 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores y de la comisión de auditoría, control y partes relacionadas 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, control y partes relacionadas es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales.



EDP Renováveis, S.A.

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, control y partes relacionadas de la entidad 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.



EDP Renováveis, S.A.

También proporcionamos a la comisión de auditoría, control y partes relacionadas de la entidad 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, control y partes relacionadas 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.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Formato electrónico único europeo

Hemos examinado el archivo digital del formato electrónico único europeo (FEUE) de EDP Renováveis, S.A. del ejercicio 2022 que comprende un archivo XHTML con las cuentas anuales del ejercicio, que formará parte del informe financiero anual.

Los administradores de EDP Renováveis, S.A. son responsables de presentar el informe financiero anual del ejercicio 2022 de conformidad con los requerimientos de formato establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea (en adelante Reglamento FEUE).

Nuestra responsabilidad consiste en examinar el archivo digital preparado por los administradores de la Sociedad, de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas en vigor en España. Dicha normativa exige que planifiquemos y ejecutemos nuestros procedimientos de auditoría con el fin de comprobar si el contenido de las cuentas anuales incluidas en dicho fichero se corresponde íntegramente con el de las cuentas anuales que hemos auditado, y si el formato de las mismas se ha realizado en todos los aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

En nuestra opinión, el archivo digital examinado se corresponde íntegramente con las cuentas anuales auditadas, y éstas se presentan, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

Informe adicional para la comisión de auditoría, control y partes relacionadas

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría, control y partes relacionadas de la Sociedad de fecha 28 de febrero de 2023.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2021 nos nombró como auditores por un periodo de 3 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General Ordinaria de Accionistas para el periodo de 3 años y hemos venido realizando el trabajo de auditoría de cuentas de forma ininterrumpida desde el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018.



EDP Renováveis, S.A.

Servicios prestados

Los servicios, distintos de la auditoría de cuentas, que han sido prestados a la entidad auditada se desglosan en la nota 23 de la memoria de las cuentas anuales.

En relación con los servicios distintos de la auditoría de cuentas, que han sido prestados a las sociedades dependientes de la Sociedad, véase el informe de auditoría de 28 de febrero de 2023 sobre las cuentas anuales consolidadas de EDP Renováveis, S.A. y sociedades dependientes en el cual se integran.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. (S0242)

Iñaki Goirienea Basualdu (16198)

28 de febrero de 2023



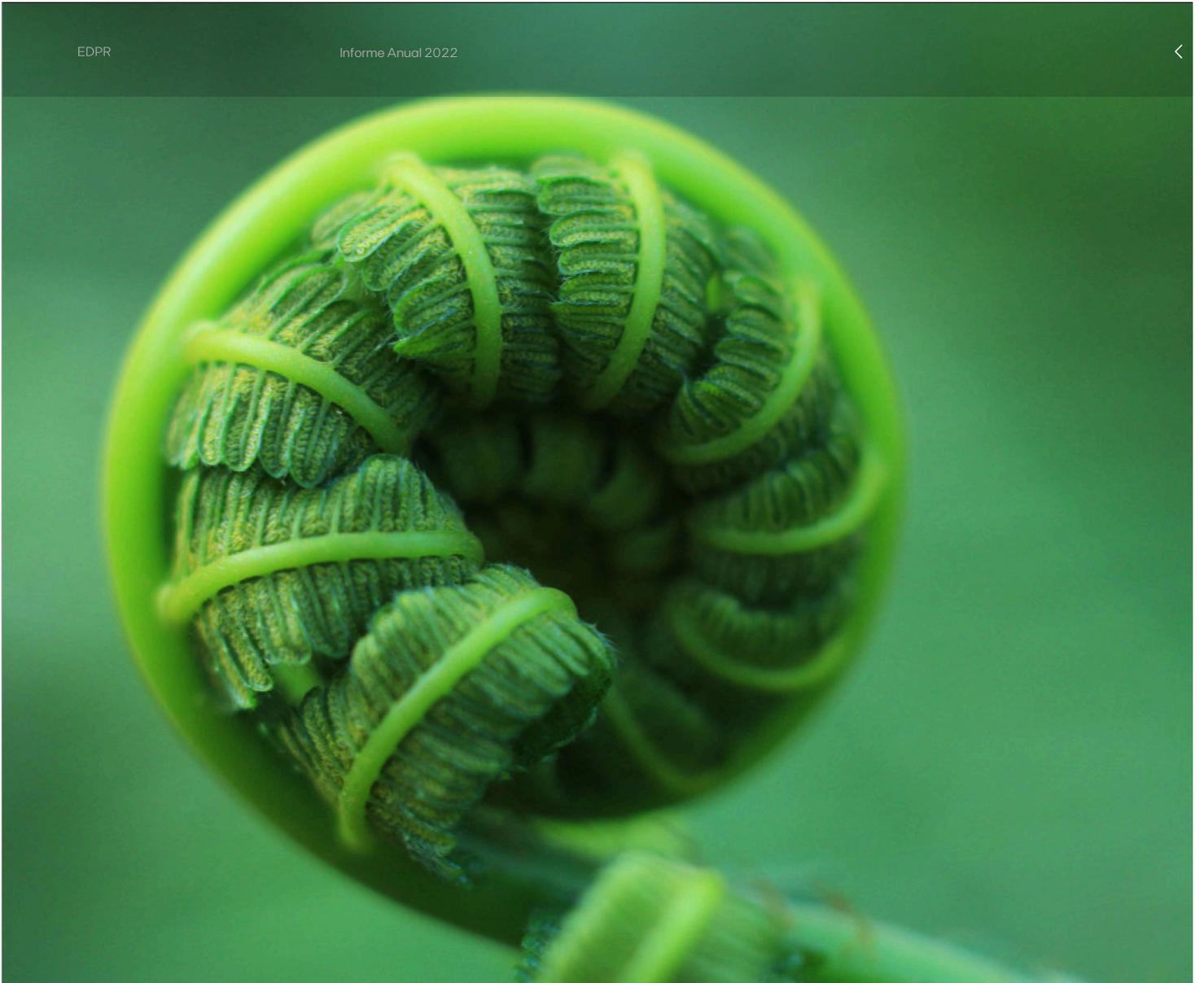


edp

Renewables

Cuentas anuales individuales e
informe de gestión individual 2022

We choose E





Our Purpose

Our energy

Generamos y suministramos energía verde para todos y trabajamos para inspirar confianza, siendo eficientes.

and heart

Cuidamos de nuestra gente, el corazón de nuestra estrategia, y de nuestros clientes, socios y comunidades.

drive a better

Estamos comprometidos a marcar la diferencia y trabajamos cada día para liderar la transición energética

tomorrow

La razón por la que trabajamos cada día



Índice

2022 CUENTAS ANUALES INDIVIDUALES

2022 Cuentas anuales individuales 1

2022 INFORME DE GESTIÓN INDIVIDUAL

01 La compañía	2	03 Evolución previsible	7	Anexo I: Gobierno Corporativo
02 Negocio	2	04 Investigación, desarrollo e innovación tecnológica	7	Anexo II: Informe de Remuneración
Entorno empresarial	2			
Estrategia	4	05 Eventos relevantes y posteriores	7	
Desempeño operacional	5	06 Acciones propias	9	
Resultados financieros	7	07 Gestión de riesgos	9	
Información no financiera	7			
Información sobre el período de pago medio a proveedores	7			

Our heart



704



Índice

2022 CUENTAS ANUALES INDIVIDUALES

Balance	2
Cuenta de pérdidas y ganancias	3
Estados de cambio en el patrimonio	4
Estados de flujos de efectivo	5
Notas a las cuentas individuales	6



Balance al 31 de diciembre de 2022

MILES DE EUROS	NOTA	2022	2021
ACTIVOS			
Inmovilizado intangible	5	18.401	21.684
Inmovilizado material	6	2.062	2.000
Inversiones en empresas del grupo y asociadas:		11.090.651	9.000.125
Instrumentos de patrimonio	8	11.078.231	8.992.446
Derivados	11	8.996	7.679
Otros activos financieros	9	3.424	-
Inversiones financieras a largo plazo:		36.294	8.696
Instrumentos de patrimonio	9	5.940	8.225
Otros activos financieros	9	30.354	471
Activos por impuestos diferidos	18	37.782	38.637
Total activos no corrientes		11.185.190	9.071.142
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar:	9	137.577	92.813
Clientes, empresas del Grupo y asociadas, corto plazo		41.567	70.430
Deudores, empresas del grupo y asociadas		92.156	21.936
Deudores varios		3.853	446
Otros créditos con Administraciones Públicas		1	1
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo:	10.a	25.048	18.143
Derivados	11	24.958	15.625
Otros activos financieros	9	90	2.518
Inversiones financieras a corto plazo	9	16	16
Periodificaciones a corto plazo		238	265
Efectivo y otros activos equivalentes	12	750.110	2.435.609
Tesorería		750.110	2.435.609
Total activos corrientes		912.989	2.546.846
Total activos		12.098.179	11.617.988
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS			
Fondos propios:			
Capital social	13.a	4.802.791	4.802.791
Prima de emisión		2.287.451	2.287.451
Reservas		1.563.347	1.649.797
Resultados negativos de ejercicios anteriores		-104.260	-8.789
Resultado del ejercicio		-220.663	-95.471
Total fondos propios		8.328.666	8.635.779
Ajustes por cambio de valor		5.023	-
Total patrimonio neto		8.333.689	8.635.779
PASIVOS			
Provisiones a largo plazo:		2.366	600
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal	14	2.366	600
Deudas a largo plazo:		238.123	48.108
Derivados con empresas del grupo	11	148.321	5.987
Otros pasivos financieros	8	89.802	42.121
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	16.a	2.868.334	2.309.596
Pasivos por impuesto diferido	18	81.973	73.008
Total pasivos no Corrientes		3.190.796	2.431.312
Deudas corto plazo:		147.130	151.504
Derivados con empresas del grupo	11	92.861	114.116
Otros pasivos financieros		54.269	37.388
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	16.a	398.617	349.563
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:		27.947	49.830
Acreedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	16.c	9.461	19.708
Acreedores varios	16.c	9.244	21.695
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	16.c	8.019	7.397
Otras deudas con las Administraciones Públicas	18	1.223	1.030
Total pasivos corrientes		573.694	550.897
Total patrimonio neto y pasivos		12.098.179	11.617.988

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado en 31 de diciembre de 2022

MILES DE EUROS	NOTA	2022	2021
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	21	127.780	63.250
Otros ingresos de explotación:		1.318	7.096
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		1.318	7.096
Gastos de personal:		-41.000	-33.406
Sueldos, salarios y asimilados		-33.476	-27.423
Cargas sociales	21.c	-7.524	-5.983
Otros gastos de explotación:		-48.221	-44.147
Servicios exteriores	21.d	-46.625	-43.042
Tributos		-1.257	-57
Otros gastos de gestión		-339	-1.048
Amortización de inmovilizado	5 y 6	-6.457	-6.088
Deterioro y resultados por enajenaciones:		-63.507	-
De participaciones	8 y 12	-63.507	-
Resultado de explotación		-30.087	-13.295
Ingresos financieros:	9	1	1
De valores negociables y otros instrumentos financieros:		1	1
De terceros		1	1
Gastos financieros:	15	-175.857	-111.927
Por deudas con empresas del grupo y asociadas		-172.310	-110.380
Por deudas con terceros		-3.547	-1.547
Diferencias de cambio	10.d y 16.e	-73.316	-7.965
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	11	-5.903	3.939
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros	11	17.560	1.999
Resultado financiero		-237.515	-113.953
Resultado antes de impuestos		-267.602	-127.248
Impuestos sobre beneficios	18	46.939	31.777
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas		-220.663	-95.471
Resultado del ejercicio		-220.663	-95.471

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

a. Estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

MILES DE EUROS	NOTA	2022	2021
Beneficio/(Pérdida) neto del ejercicio		-220.663	-95.471
Total ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto		5.023	-
Cobertura de flujos de efectivo	11	6.697	-
Efecto fiscal		-1.674	-
Total transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias		-	-
Cobertura de flujos de efectivo		-	-
Efecto fiscal		-	-
Total de ingresos y gastos reconocidos		-215.640	-95.471

b. Estado total de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

MILES DE EUROS							2022
ENTIDAD	CAPITAL SOCIAL	PRIMA DE EMISIÓN	RESERVAS	RESULTADOS EJERCICIOS ANTERIORES	RESULTADO DEL EJERCICIO	AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR	TOTAL
Saldo a 31 de diciembre de 2021	4.802.791	2.287.451	1.649.797	-8.789	-95.471	-	8.635.779
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-220.663	5.023	-215.640
Aportación de capital	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de resultados (nota 3):							
Reservas	-	-	-	-95.471	95.471	-	-
Dividendos	-	-	-86.450	-	-	-	-86.450
Saldo al 31 de diciembre de 2022	4.802.791	2.287.451	1.563.347	-104.260	-220.663	5.023	8.333.689

MILES DE EUROS							2021
ENTIDAD	CAPITAL SOCIAL	PRIMA DE EMISIÓN	RESERVAS	RESULTADOS EJERCICIOS ANTERIORES	RESULTADO DEL EJERCICIO		TOTAL
Saldo a 31 de diciembre de 2020	4.361.541	1.228.451	350.091	-8.789	1.388.573		7.319.867
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-95.471		-95.471
Aportación de capital	441.250	1.059.000	-12.022	-	-		1.488.228
Distribución de resultados (nota 3):							
Reservas	-	-	1.318.788	-	-1.318.788		-
Dividendos	-	-	-7.060	-	-69.785		-76.845
Saldo a 31 de diciembre de 2021	4.802.791	2.287.451	1.649.797	-8.789	-95.471		8.635.779

Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

MILES DE EUROS	NOTA	2022	2021
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN:			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		-267.602	-127.248
Ajustes del resultado:		287.502	120.041
Amortización del inmovilizado (+)	5 y 6	6.457	6.088
Resultados por bajas y enajenaciones de participaciones	8 y 10	63.507	-
Ingresos financieros (-)		-19.978	-1
Gastos financieros (+)		175.857	111.927
Diferencias de cambio (+/-)	10.d y 16.f	73.316	7.852
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	11	5.903	-3.826
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros (+/-)	11	-17.560	-1.999
Cambios en el capital corriente:		-26.977	24.677
Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-)		-5.298	9.358
Otros activos corrientes		27	44
Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-)		-21.706	15.275
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:		-271.790	-55.370
Pagos de intereses (-)		-155.775	-102.695
Cobros de intereses (+)		19.888	1
Cobros (Pagos) por instrumentos financieros derivados (+/-)		-156.948	9.664
Cobros (Pagos) por impuesto sobre beneficios (+/-)	18	21.045	37.660
Flujos de efectivo de las actividades de explotación		-278.867	-37.900
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:			
Pagos por inversiones: (-)		-2.775.183	-1.639.660
Empresas del grupo y asociadas		-2.742.876	-1.612.601
Inmovilizado intangible		-1.729	-25.326
Inmovilizado material		-354	-496
Otros activos financieros		-30.224	-1.237
Cobros por desinversiones: (+)		976.052	1.321.347
Empresas del grupo y asociadas		973.488	1.321.347
Otros activos financieros		2.564	-
Cash flows from (used in) investing activities		-1.799.131	-318.313
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		-	1.488.228
Emisión de instrumentos de patrimonio (+)		-	1.488.228
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero:		457.937	-118.968
Emisión de deuda con empresas del grupo (+)		1.365.076	906.251
Devolución y amortización de Deudas con empresas del grupo (-)		-906.418	-1.025.219
Otros pasivos financieros (-)		-721	-
Pagos por dividendos y remuneración de otros instrumentos de patrimonio:		-86.450	-76.845
Dividendos (-)		-86.450	-76.845
Flujos de efectivo de las actividades de financiación		371.487	1.292.415
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		21.012	-9.475
Aumento/disminución neta del efectivo o equivalentes		-1.685.499	926.727
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	2.435.609	1.508.882
Efectivo o equivalentes al final de ejercicio	12	750.110	2.435.609



Índice

NOTAS A LAS CUENTAS INDIVIDUALES DE LOS EJERCICIOS CERRADOS A 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2022

Situación de conflicto e inestabilidad geopolítica en Europa del Este – Regulatorio, operativo, contable, impacto macroeconómico y relación con las partes interesadas.	7
01. Naturaleza y actividades de la sociedad	10
02. Bases de presentación	12
03. Distribución de resultados	13
04. Normas de registro y valoración	14
05. Inmovilizado intangible	25
06. Inmovilizado material	26
07. Política y gestión de riesgos	26
08. Inversiones en Instrumentos de patrimonio de empresas del grupo y asociadas	28
09. Activos financieros por categorías	36
10. Inversiones financieras y deudores comerciales	38
11. Instrumentos financieros derivados	40
12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	42
13. Fondos propios	42
14. Provisiones	43
15. Pasivos financieros por categorías	43
16. Deudas financieras y acreedores comerciales	45
17. Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores	49
18. Situación fiscal	50
19. Información medioambiental	54
20. Saldos y transacciones con partes vinculadas	54
21. Ingresos y gastos	57
22. Información sobre empleados	59
23. Honorarios de auditoría	59
24. Compromisos	60
25. Valor razonable de activos y pasivos financieros	60
26. Acontecimientos posteriores al cierre	61
Anexo I	62
Anexo II	115

Situación de conflicto e inestabilidad geopolítica en Europa del Este – Regulatorio, operativo, contable, impacto macroeconómico y relación con las partes interesadas.

El 24 de febrero de 2022 se inició un conflicto militar en Ucrania con la invasión de su territorio por las tropas rusas que ha provocado una crisis humanitaria. Los ataques a las localidades ucranianas han causado víctimas directas e indirectas, así como un importante número de refugiados y ciudadanos desplazados (la ONU calcula que hay más de 14 millones de personas a finales de diciembre de 2022), con diversas repercusiones en los mercados de la energía, las materias primas, los bienes intermedios, los clientes y los servicios. Esta nota identifica las repercusiones empresariales, financieras, operativas, contables y estratégicas reales y potenciales.

Dada su posición geopolítica, el conflicto tiene especial relevancia para la continuidad del negocio del Grupo EDPR en Europa, y para unas posibles repercusiones más atenuadas para las operaciones en Norteamérica, Latinoamérica y Asia.

La magnitud de las tensiones geopolíticas sigue siendo alta, con impactos relevantes derivados de esta crisis que continúan sintiéndose, el empeoramiento y/o prolongación de este conflicto puede aumentar aún más el riesgo y los impactos negativos para el negocio del Grupo EDPR.

Impacto en los mercados energéticos – crisis energética

Los precios de los mercados energéticos, especialmente en Europa, subieron a niveles históricamente altos en el segundo semestre de 2021. El conflicto militar ha debilitado aún más los mercados energéticos y ha provocado un mayor aumento sostenido de los precios de la energía en Europa, ya que Rusia es uno de los principales exportadores de gas natural. Teniendo en cuenta la introducción de medidas reguladoras para contener el precio del gas y la electricidad en toda Europa y, en particular, en Iberia, el precio del pool se ha estabilizado.

Los principales impactos/riesgos en términos de mercados energéticos son:

- Precios de las materias primas: las sanciones y el boicot económico a Rusia, en un intento de frenar la agresión a Ucrania, han provocado una limitación en el suministro de gas natural, y un aumento de la demanda de otros mercados (por ejemplo, el mercado estadounidense de GNL), ejerciendo una elevada presión sobre los precios de las materias primas y, en consecuencia, en el precio final de la energía; y
- Dependencia energética / disponibilidad de recursos / aumento del proteccionismo económico: La dependencia energética europea de Rusia ha obligado también a reflexionar sobre alternativas viables para asegurar la independencia energética, reforzando el problema ya sentido a varios niveles (económico, político y ahora energética) de la regionalización/agrupamiento –en oposición a la globalización–. Este fenómeno consiste en la aproximación y diálogo con países/regiones vecinas con principios y objetivos comunes, y un aumento del proteccionismo en relación a otros países, operando de forma autónoma en relación al resto del mundo.

EDPR sigue adoptando un planteamiento prudente y vigilando de cerca la evolución de los mercados.

La transición energética también se considera una medida para aumentar la resistencia y la independencia energética de los mercados, aumentando la cuota renovable en la cartera energética y reduciendo la dependencia del suministro de gas, siendo EDP un actor con un papel de liderazgo en este ámbito.

Impacto regulatorio

En un contexto de incertidumbre económica y crisis energética, fue objeto de análisis y debate la forma en que las instituciones internacionales y gubernamentales de cada país acomodan los impactos e intentan limitar las consecuencias económicas para los agentes económicos. Ya se han adoptado varias medidas de impacto significativo, mientras que otras siguen en fase de análisis. En particular, para contener el aumento de los precios de la energía, se crearon mecanismos de regulación en Portugal y España mediante la introducción de un tope al valor considerado para el gas, como factor de producción de electricidad (aprobado el 8 de junio, con fecha de entrada en vigor del 15 de junio de 2022 al 31 de mayo de 2023). Este mecanismo implica el pago de cantidades compensatorias a los generadores de electricidad por parte de los consumidores que se hayan beneficiado de sus efectos.

Además, se aprobaron varios paquetes de medidas que conducen al ahorro de energía en varios países europeos, concretamente en Portugal y España. También se aplicaron otros mecanismos reguladores con impacto en el negocio de EDPR, en concreto, limitación en los precios de venta de energía a la generación inframarginal en países concretos (por ejemplo, España y Rumanía). En Portugal, además de la reducción parcial del tipo del IVA aplicable a la electricidad, también se aprobó la



constitución de una reserva estratégica de agua, cuyo objetivo es garantizar que los niveles de almacenamiento de 15 centrales hidroeléctricas alcancen valores más confortables.

A escala europea se están debatiendo otros mecanismos, como la definición de un tope máximo para los ingresos de las centrales eléctricas inframarginales, un impuesto de contribución solidaria sobre el sector del petróleo y el gas y el carbón, la intervención en los precios minoristas y los mecanismos de garantía de liquidez (colaterales). Cabe destacar la reciente aprobación de un Reglamento europeo que contiene varias de las medidas mencionadas anteriormente y que concede a los Estados miembros cierta discrecionalidad en su adopción o en la adopción de medidas de efecto similar.

En términos regulatorios, los principales riesgos son:

- Posible aumento de las tasas o impuestos sectoriales a las empresas energéticas, creación/aumento de tasas e impuestos adicionales para salvar la distancia entre la producción de energía y los precios de venta (sólo para las empresas beneficiarias); y
- Cambio en la estructura del mercado: posibles cambios en la estructura del mercado (por ejemplo, introducción de un tope en el precio de la electricidad o desacoplamiento del gas).

EDPR ha seguido de cerca la evolución de este tema, posicionándose de la mejor manera posible ante los retos que plantean los cambios mencionados.

Impacto Financiero

Además de los mercados energéticos, el mercado financiero sigue atravesando momentos de enorme inestabilidad y volatilidad, con un importante impacto negativo.

Los principales riesgos financieros identificados son:

- Inflación: las restricciones actuales no sólo se limitan al abastecimiento de gas, con impacto en el sector energético, sino también a materias primas esenciales en sectores como la agricultura, el transporte, entre otros, lo que provoca un aumento general de los precios. Los negocios de EDPR tienen cierta exposición a la inflación en sus ingresos (directa o indirectamente), lo que mitiga este riesgo;
- Crecimiento de los tipos de interés: la presión sobre los tipos de interés provoca aumentos en los costes de financiación relacionados con la deuda a tipo variable y la nueva deuda a tipo fijo. EDPR se ha centrado en aumentar la duración de su deuda fija durante el año 2022 y en la pre-cobertura de futuras necesidades de financiación.
- Incumplimiento de las contrapartes: el enorme aumento de los precios en el mercado de la energía elevó la exposición a algunas contrapartes. Además, la prolongación del conflicto y el aumento de las sanciones contra Rusia y las penalizaciones a varias instituciones pueden provocar un aumento del riesgo de impago de algunas contrapartes;
- Liquidez: márgenes iniciales extremadamente elevados en los mercados organizados debido a precios muy altos y a la volatilidad, lo que da lugar a importantes variaciones de tesorería y a un aumento de las solicitudes de garantías.

EDPR ha seguido de cerca la evolución de los mercados financieros y la situación financiera de sus contrapartes, tratando de mitigar la exposición a posibles riesgos financieros, con un planteamiento prudente en cuanto a la combinación de tipos de interés con un alto porcentaje de tipo fijo, una cuidadosa elección de sus principales contrapartes favoreciendo las altas calificaciones y altos niveles de liquidez (efectivo y líneas de crédito disponibles).

Impacto operacional

El conflicto entre Rusia y Ucrania ha tenido varias repercusiones operativas, directas e indirectas, bien por la presencia de operaciones de EDPR en regiones fronterizas con Ucrania, bien por la dependencia de productos y materias primas procedentes de la región.

Se identificaron varios riesgos con impacto operacional, principalmente:

- Activos físicos y operaciones: destaca la proximidad de activos físicos de generación cerca de la frontera con Ucrania, concretamente en Polonia, Rumanía y Hungría, países con mayor riesgo de sufrir daños en caso de expansión geográfica del conflicto militar. También puede haber limitaciones adicionales, como el aumento de los costes de mantenimiento de los activos debido al encarecimiento de los recursos y las materias primas, y/o a la falta de disponibilidad de mano de obra procedente de los países afectados;

- Seguridad de las personas: la existencia de infraestructuras de generación próximas a la zona de conflicto implica también la presencia de equipos de EDPR y equipos subcontratados que, aunque no se encuentren de forma permanente en estas instalaciones, pueden exponerse a un mayor nivel de riesgo con la evolución del conflicto;
- Ciberseguridad: sigue habiendo un elevado número de ciberataques en todo el mundo, con un nivel de sofisticación cada vez mayor y un impacto potencial para EDPR, directa o indirectamente (por ejemplo, a través de proveedores de servicios críticos de TI y OT), lo que sigue motivando el refuerzo de la vigilancia de la seguridad y la adopción de medidas complementarias por parte de EDPR;
- Cadena de suministro: sigue sin existir una exposición directa relevante de EDPR a países en conflicto o sancionados, sin embargo, puede existir una dependencia indirecta a través de los proveedores de EDPR de productos y materias primas (como cobre, aluminio, níquel, entre otros), procedentes de Rusia o Ucrania, o cuya ruta de transporte atraviese/pasen por el área de la zona de conflicto, lo que plantea la posibilidad de que la cadena de suministro pueda verse sometida a interrupciones por diferentes causas y con duración variable. También se produce un aumento de los costes asociados a estas mercancías, tanto en términos de producción, dada la escasez de algunas materias primas, como de transporte.
- Cumplimiento: la aplicación de sanciones a Rusia por parte de diferentes países y organizaciones, incluida la UE, sigue requiriendo un seguimiento interno con el fin de reducir el riesgo de incumplimiento de dichas sanciones por parte de EDPR y gestionar cualquier asociación previamente establecida.

EDPR continúa reforzando los mecanismos de seguridad y contingencia asociados a sus empleados, así como a sus operaciones y activos críticos, incluyendo, entre otros, el seguimiento activo de la evolución de los distintos factores de riesgo identificados. Además, EDPR estableció planes y estrategias locales para responder a la posible extensión geográfica del conflicto, con el fin de proteger a las personas y los activos.

Las actividades operativas y de inversión de EDPR dependen de las cadenas de suministro locales y globales, llevándose a cabo una gestión activa de los suministros críticos para minimizar los posibles impactos de las interrupciones en estas cadenas.

Impacto contable

EDPR no ha aplicado ninguna clasificación diferente de las utilizadas normalmente en su cuenta de resultados consolidada como consecuencia del conflicto antes mencionado. Para evaluar los posibles impactos contables, el Grupo ha reevaluado las estimaciones que considera relevantes y que han podido verse impactadas por este hecho. Así, a 31 de diciembre de 2022, el Grupo ha realizado una serie de análisis de las estimaciones relevantes al y no ha determinado impactos materialmente relevantes respecto a 31 de diciembre de 2021.

Impacto estratégico (macroeconomía y relación con los principales grupos de interés)

A) Impacto macroeconómico

La actual crisis geopolítica en Europa del Este conlleva riesgos significativos para la economía y la sociedad, con un nivel de incertidumbre asociado sobre la duración del conflicto y los impactos económicos que se derivarán. En la macroeconomía mundial, las repercusiones se han dejado sentir en términos de aumento de los costes de las materias primas, en particular las energéticas y agrícolas, así como en una mayor probabilidad de interrupción de las cadenas de suministro internacionales.

Además de provocar una escalada de las tensiones geopolíticas existentes, contribuyendo a la inestabilidad global con consecuencias aún inciertas a medio-largo plazo, la proximidad del conflicto a las fronteras de la UE también representa un reto para la cohesión entre los estados miembros.

B) Relación con las principales partes implicadas

Desde el primer momento, EDPR ha asumido el compromiso de salvaguardar los intereses de las partes implicadas y ha realizado un seguimiento permanente de los principales acontecimientos del conflicto militar y de las posibles implicaciones para todas las partes implicadas.

Este seguimiento e intervención se ha manifestado a diferentes niveles, entre los que destacan los siguientes:

- Empleados: EDPR ha reforzado su comunicación interna, sensibilizando sobre los posibles impactos derivados del conflicto, así como su posicionamiento y las medidas adoptadas para gestionar dichos resultados;
- Comunidades: EDPR ha lanzado una campaña de ayuda humanitaria con sus empleados, y ha aunado esfuerzos con instituciones presentadas a nivel local, con el fin de apoyar a los más desfavorecidos y vulnerables; y

- Accionistas: el Equipo Directivo ha estado trabajando estrechamente con el Comité de Auditoría, con el fin de actuar de la manera más adecuada, protegiendo los intereses de sus accionistas.

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 e inició sus actividades en la misma fecha. Su domicilio social se encuentra en Oviedo, Plaza del Fresno 2. El 18 de marzo de 2008, EDP Renováveis cambió su forma jurídica a sociedad anónima.

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 Sociedad promueve y desarrolla 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 del capital 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.

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 Sociedad pertenece al Grupo EDP, cuya sociedad dominante es EDP Energias de Portugal, S.A., que tiene su sede social en Avenida 24 de Julho, 12, Lisboa. A 31 de diciembre de 2022, EDP Energias de Portugal, S.A. a través de su sucursal española EDP S.A. – Sucursal en España (“EDP Sucursal”) poseía una participación cualificada del 74,98% del capital social y los derechos de voto de EDPR y el 25,02% restante cotizaba en el mercado Euronext Lisbon (véase nota 13).

En diciembre de 2011, China Three Gorges Corporation (CTG) firmó un acuerdo para la compra de 780.633.782 acciones ordinarias de EDP a Parpública – Participações Públicas SGPS, S.A., las cuales representan el 21,35% del capital social y los derechos de voto de EDP Energias de Portugal S.A., accionista mayoritario de la Sociedad. Esta operación se llevó a cabo en mayo de 2012. Operaciones posteriores han modificado dicha participación al 19,19% a 31 de diciembre de 2022.

Los términos de los acuerdos en virtud de los cuales CTG se convirtió en accionista del Grupo EDP estipulan inversiones minoritarias de CTG por un total de 2.000 millones de euros hasta 2015 en proyectos de generación de energías renovables en operación y preparados para construir (incluida la cofinanciación de capex).

En el contexto del acuerdo antes mencionado, se han llevado a cabo las siguientes operaciones:

- En junio de 2013, EDPR completó la venta de la participación del 49% en el patrimonio neto de EDPR Portugal a CTG a través de CITIC CWEI Renewables S.C.A;
- En mayo de 2015, EDPR cerró la venta del 49% de las siguientes sociedades dependientes de EDPR Brasil a CTG a través de CWEI Brasil Participações LTDA: Elebrás Projetos S.A, Central Nacional de Energia Eólica S.A, Central Eólica Baixa do Feijão I S.A, Central Eólica Baixa do Feijão II S.A, Central Eólica Baixa do Feijão III S.A, Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A, Central Eólica Jau S.A. y Central Eólica Aventura S.A.
- En octubre de 2016, EDPR completó la venta del 49% de las participaciones en el capital de EDP Renewables Polska SP.Zo.o. a CTG a través de ACE Poland S.Á.R.L. y la venta del 49% de las participaciones en el capital de EDP Renewables Italia S.R.L. a CTG a través de ACE Italy S.Á.R.L.;
- En junio de 2017, el Grupo EDPR completó la venta del 49% de las participaciones en el capital de EDPR PT – Parques Eólicos, S.A. a CTG a través de ACE Portugal S.Á.R.L.;
- En diciembre de 2018, EDPR completó la venta del 10% de la participación de la sociedad consolidada por el método de la participación Moray East Holdings Limited a CTG a través de China Three Gorges (UK) Limited.

El 10 de diciembre de 2021, tras la firma del acuerdo para la adquisición de Sunseap por EDP Renováveis S.A. y la consiguiente entrada en el mercado asiático, EDP y CTG actualizaron el Acuerdo de Asociación Estratégica (celebrado en diciembre de 2011). Esta actualización tiene como objetivo flexibilizar las estrategias de crecimiento de ambas empresas, garantizando la aplicación de los más exigentes estándares de gobierno corporativo en sus relaciones futuras.



A 31 de diciembre de 2022, EDP Renováveis S.A. posee una participación directa del 100% en el capital social de las siguientes sociedades: EDP Renewables Europe, S.L. (EDPR EU), EDP Renewables North America, LLC (EDPR NA), EDP Renewables Canada, Ltd. (EDPR Canada), EDP Renováveis Brasil, S.A. (EDPR BR), las empresas colombianas Eolos Energía S.A.S. E.S.P., Vientos del Norte S.A.S. E.S.P., Solar Power Solutions S.A.S. E.S.P y Parque Solar Fotovoltaico El Copey, S.A.S. E.S.P, la sociedad vietnamita EDP Renewables Vietnam Ltd., las sociedades singapurenses de Trung Son SG Pte. Ltd., Sunseap Group Pte. Ltd., la sociedad Chilena EDP Renewables Chile SpA. Y la sociedad mexicana Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V.

El Grupo opera fundamentalmente en los sectores energéticos de Europa (España, Portugal, Polonia, Rumanía, Francia, Italia, Grecia, Reino Unido y Bélgica), América (EE.UU., Brasil, Canadá y México) y Asia (Vietnam, Singapur, Taiwán y China).

El Grupo EDPR está desarrollando actualmente proyectos eólicos y solares *onshore* en otros países como Reino Unido, Alemania, Países Bajos, Chile, Colombia, Hungría y Corea del Sur. Además, el Grupo EDPR firmó un acuerdo con ENGIE en enero de 2020 para establecer una *joint venture* al 50 %, OW Offshore S.L. (Ocean Winds), en el negocio de la energía eólica *offshore* y flotante. Esta entidad será el vehículo exclusivo de inversión de EDPR y ENGIE para las oportunidades eólicas *offshore* en todo el mundo.

EDP Renováveis, S.A. ha adquirido durante el ejercicio 2022 el control del Grupo Sunseap Group Pte. Ltd., el mayor operador solar distribuido y uno de los 4 principales operadores solares en el sudeste de Asia. La operación se ha estructurado mediante un contrato con los accionistas principales de Sunseap es una empresa de energía renovable, en concreto energía solar, con sede en Singapur, y cuenta con más de 400 empleados repartidos en 9 mercados, en concreto, en Singapur, Vietnam, Malasia, Indonesia, Tailandia, Camboya, China, Taiwán y Japón, que en el momento del acuerdo tenía más de 0,5 GW de capacidad en funcionamiento y en construcción y casi 5 GW en diferentes etapas de desarrollo. La operación fue completada en febrero de 2022 una vez las condiciones precedentes se cumplieron (véase nota 6).

EDP Renováveis, S.A., a través de su subsidiaria EDP Renewables Europe, S.L.U. ha adquirido durante el ejercicio 2022 el control del Grupo Kronos Solar Projects GmbH, un negocio de generación solar, por un total de 9,4 GW bajo desarrollo localizado en Alemania, Países Bajos, Francia y Reino Unido.

El Grupo EDP Renováveis posee, a través de sus sociedades dependientes, la siguiente capacidad instalada:

CAPACIDAD INSTALADA MW	31 DIC 2022	31 DIC 2021
Estados Unidos	6.025	5.908
España	2.166	2.194
Portugal	1.168	1.142
Brasil	1.114	795
Polonia	733	747
Rumanía	521	521
México	496	400
Vietnam	405	28
Italia	295	384
Francia	214	181
Singapur	230	-
Canadá	130	130
Grecia	45	45
China	44	-
Taiwán	32	-
Bélgica	11	11
Reino Unido	5	5
Tailandia	1	-
	13.635	12.490

Asimismo, el Grupo EDP Renováveis posee, a través de sus sociedades consolidadas por el método de la participación, la siguiente capacidad instalada atribuida a EDPR:

CAPACIDAD INSTALADA MW	31 DIC 2022	31 DIC 2021
Estados Unidos	592	592
España	156	156
Portugal	31	31
APAC	15	-
Resto Europa	311	311
	1.105	1.090

02. Bases de presentación

A) Imagen fiel y exacta

Las cuentas anuales del ejercicio 2022 se han formulado sobre la base de los registros contables de EDP Renováveis, S.A., de acuerdo con la legislación 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 2022 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 2022, formuladas el 27 de febrero de 2023, serán aprobadas por la Junta General de Accionistas sin modificación alguna.

B) Comparación de la información

El balance, la cuenta de resultados, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria de 2022 incluyen las cifras comparativas de 2021, que formaban parte de las cuentas anuales de 2021 aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo de 2022.

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. El valor recuperable es la mayor de entre las siguientes cifras: el valor en uso o el 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. En determinados casos, la estimación del deterioro de alguna de estas inversiones se

toma en consideración el patrimonio neto de la sociedad participada corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de valoración.

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados corresponde a su valor de mercado, si está disponible, o a las cotizaciones indicadas por entidades externas mediante el uso de técnicas de valoración, que se comparan en cada fecha de información con los valores razonables disponibles en las plataformas habituales de información financiera.

Registro y recuperación de los activos por impuestos diferidos

El registro y la recuperabilidad de los activos por impuesto diferido se evalúa en el momento en que se generan, y posteriormente en cada fecha de balance de situación, de acuerdo con la evolución de los resultados fiscales previstos. Adicionalmente la Sociedad tiene en cuenta las obligaciones fiscales futuras que soportan la recuperación de dichos activos.

Cambios en las estimaciones contables

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 2022, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios. Cualquier efecto en las cuentas anuales de los ajustes que se introduzcan en ejercicios posteriores se contabilizaría de forma prospectiva.

03. Distribución de resultados

La propuesta de distribución del resultado de 2022 a presentar a la Junta General de Accionistas es la siguiente:

EUROS	
BASES DE REPARTO:	
Pérdidas del ejercicio	-220.662.410
Reservas voluntarias	-240.139.541
DISTRIBUCION:	
Resultado negativo de ejercicios anteriores	-220.662.410
Dividendos	-240.139.541
Total	

La distribución de los beneficios y reservas de la Sociedad del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, aprobada por la Junta General de Accionistas el 31 de marzo de 2022, fue la siguiente:

EUROS	
BASES DE REPARTO:	
Pérdidas del ejercicio	-95.471.089
Reservas voluntarias	86.450.235
DISTRIBUCION:	
Resultado negativo de ejercicios anteriores	-95.471.089
Dividendos	86.450.235
Total	

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

MILES DE EUROS	2022	2021
RESERVAS NO DISTRIBUIBLES:		
Reserva Legal	214.828	214.828
	214.828	214.828

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 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 contable 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 con-versión a euros de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en resultados.

B) Inmovilizado intangible

Las aplicaciones informáticas se valoran a su precio de adquisición y se presentan por su valor de coste minorado 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 establecidos
- 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 proyecto, 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. El importe amortizable es el coste de adquisición de un activo menos su valor residual. La Sociedad determina el gasto de amortización de forma independiente para cada componente que tenga un coste significativo en relación con el coste total del elemento y una vida útil distinta de la del resto del activo.

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 financieros

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

En esta categoría se incluyen los instrumentos de patrimonio que no se mantienen para negociar, ni que se deben valorar al coste, y sobre los que se ha realizado la elección irrevocable en el momento de su reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable directamente en resultados.

Adicionalmente, se incluyen aquellos activos financieros designados, en el momento del reconocimiento inicial, de forma irrevocable al valor razonable con cambios en resultados, y que en caso contrario se hubieran incluido en otra categoría, para eliminar o reducir significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable que surgiría en otro caso de la valoración de los activos o pasivos sobre bases diferentes.

Valoración inicial

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación pagada. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocerán en la cuenta de pérdidas y ganancias del período.

Valoración posterior

Después del reconocimiento inicial la empresa valorará los activos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Activos financieros a coste amortizado

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros, incluso los admitidos a negociación en un mercado organizado, que la Sociedad mantiene con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecución del contrato, cuando las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el principal pendiente.

Los flujos de efectivo contractuales que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el principal pendiente son inherentes a un acuerdo que tiene la naturaleza de préstamo ordinario o común, con independencia de que el préstamo sea libre de intereses o a un tipo por debajo de mercado.



Se incluyen en esta categoría los créditos por operaciones comerciales y los créditos por operaciones no comerciales:

- a. Créditos por operaciones comerciales: son aquellos activos financieros que se originan en la venta de bienes y la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa con cobro aplazado, y
- b. Créditos por operaciones no comerciales: son aquellos activos financieros que, no siendo instrumentos de patrimonio ni derivados, no tienen origen comercial y cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que proceden de operaciones de préstamo o crédito concedidos por la empresa.

Valoración inicial

Los activos financieros clasificados en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada, más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual explícito, así como los créditos al personal, los dividendos a cobrar y los desembolsos exigidos sobre instrumentos de patrimonio, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran por su valor nominal en la medida en que se considere que el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

Valoración posterior

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizarán en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los créditos con vencimiento no superior a un año que, de acuerdo con lo dispuesto en el apartado anterior, se valoran inicialmente por su valor nominal, continúan valorándose por dicho importe, salvo que se hayan deteriorado.

Cuando los flujos de efectivo contractuales de un activo financiero se modifican debido a las dificultades financieras del emisor, la empresa analiza si procede contabilizar una pérdida por deterioro de valor.

Deterioro de valor

Se efectúan las correcciones valorativas, al menos al cierre de cada período y siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos financieros con similares características de riesgo valorados colectivamente, se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

La pérdida por deterioro del valor de estos activos financieros es la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros, incluidos, en su caso, los procedentes de la ejecución de las garantías reales y personales, que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo calculado en el momento de su reconocimiento inicial. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se emplea el tipo de interés efectivo que corresponde a la fecha de cierre de las cuentas anuales de acuerdo con las condiciones contractuales.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros del activo que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro del valor.

Activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio neto

Se incluye en esta categoría aquellos activos financieros cuyas condiciones contractuales dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el principal pendiente, y no se mantienen para negociar ni pueden clasificarse en la categoría "Activos financieros a coste amortizado". También se incluyen en esta



categoría los instrumentos de patrimonio designados irrevocablemente como “ Activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio neto” .

Valoración inicial

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, con carácter general es el precio de la transacción, esto es, el valor razonable de la contraprestación entregada, más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles, incluyéndose el importe de los derechos de suscripción preferente y similares que se hubiesen adquirido.

Valoración posterior

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valoran por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pudie-ra incurrir en su enajenación. Los cambios que se producen en el valor razonable se registran directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero causa baja del balance o se deteriora, momento en que el importe así reconocido se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias.

No obstante, las correcciones valorativas por deterioro del valor y las pérdidas y ganancias que resultan por diferencias de cambio en activos financieros monetarios en moneda extranjera se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

También se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias el importe de los intereses, calculados según el método del tipo de interés efectivo, y de los dividendos devengados.

Cuando debe asignarse valor a estos activos por baja del balance u otro motivo, se aplica el método del valor medio ponderado por grupos homogéneos.

En el supuesto excepcional de que el valor razonable de un instrumento de patrimonio deja de ser fiable, los ajustes previos reconocidos directamente en el patrimonio neto se tratarán de la misma forma que el deterioro de valor de los activos financieros a coste.

En el caso de venta de derechos de suscripción preferente y similares o segregación de los mismos para ejercitarlos, el importe de los derechos en cuestión disminuye el valor contable de los respectivos activos. Dicho importe corresponde al valor razonable o al coste de los derechos, de forma consistente con la valoración de los activos financieros asociados.

Deterioro de valor

Al menos al cierre del ejercicio, se efectúan las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o grupo de activos financieros incluidos en esta categoría con similares características de riesgo valoradas colectivamente se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial, y que ocasionan:

- a. En el caso de los instrumentos de deuda adquiridos, una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que vengan motivados por la insolvencia del deudor; o
- b. En el caso de inversiones en instrumentos de patrimonio, la falta de recuperabilidad del valor en libros del activo, evidenciada por un descenso prolongado o significativo en su valor razonable. Como norma general, se considera que un instrumento se ha deteriorado ante una caída de un año y medio de duración o de un 40% en su cotización, sin que se haya producido la recuperación de su valor, sin perjuicio de que pudiera ser necesario reconocer una pérdida por deterioro antes de que haya transcurrido dicho plazo o descendido la cotización en el mencionado porcentaje.

La corrección valorativa por deterioro del valor de estos activos financieros es la diferencia entre su coste menos cualquier corrección valorativa por deterioro previamente reconocida en la cuenta de pérdidas y ganancias y el valor razonable en el momento en que se efectúa la valoración.

Las pérdidas acumuladas reconocidas en el patrimonio neto por disminución del valor razonable, siempre que exista una evidencia objetiva de deterioro en el valor del activo, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.



Los incrementos en el valor razonable en ejercicios posteriores se registran con abono a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio para revertir la corrección valorativa reconocida en ejercicios anteriores. Este es el caso, a excepción de los incrementos en el valor razonable de los instrumentos de patrimonio reconocidos directamente en patrimonio neto.

Activos financieros a coste

En todo caso, se incluyen en esta categoría de valoración:

- a. Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas.
- b. Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no pueda determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no pueda estimarse con fiabilidad, y los derivados que tengan como subyacente a estas inversiones.
- c. Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no pueda estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d. Las aportaciones realizadas como consecuencia de joint venture o similares.
- e. Los préstamos participativos cuyos intereses tengan carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa; y
- f. Cualquier otro activo financiero que inicialmente debiera reconocerse a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Valoración inicial

Las inversiones incluidas en esta categoría se valorarán inicialmente al coste, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Estos últimos no se incorporan en el coste de las inversiones en empresas del grupo.

No obstante, en los casos en los que exista una inversión anterior a su clasificación como inversión en una empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considera como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa sea clasificada de ese modo.

Forma parte de la valoración inicial el importe de los derechos preferentes de suscripción y similares que, en su caso, se hubiesen adquirido.

Valoración posterior

Los instrumentos de patrimonio incluidos en esta categoría se valoran por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Cuando se debe asignar valor a estos activos por baja del balance u otro motivo, se aplica el método del coste medio ponderado por grupos homogéneos, entendiéndose por éstos los valores que confieren iguales derechos.

En el caso de venta de derechos de suscripción preferente y similares o segregación de los mismos para ejercitarlos, el importe del coste de los derechos disminuye el valor contable de los respectivos activos.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de joint venture y similares se valorarán al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como participe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, el interés contingente se contabiliza como un ingreso



financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

Deterioro de valor

Al menos al cierre del ejercicio, se efectúan las correcciones valorativas necesarias siempre que existe evidencia objetiva de que el valor en libros de una inversión no será recuperable. El ajuste valorativo se calcula como la diferencia entre el valor en libros del activo y el importe recuperable, que será el mayor de entre los siguientes importes: su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión. En el caso de instrumentos de patrimonio, estos flujos de efectivo se calculan mediante la estimación de los que se espera recibir como consecuencia del reparto de dividendos realizado por la empresa participada y de la enajenación o baja en cuentas de la inversión en dicha empresa participada, o mediante la estimación de la participación de la entidad en los flujos de efectivo futuros que se espera sean generados por la empresa participada, procedentes tanto de sus actividades ordinarias como de su enajenación o baja en cuentas.

Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, la pérdida por deterioro de esta clase de activos se calcula en función del patrimonio neto de la entidad participada y de las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración, netas del efecto impositivo. Cuando la empresa participada ha invertido a su vez en otra, el valor recuperable se calcula sobre la base del patrimonio neto incluido en las cuentas anuales consolidadas elaboradas aplicando los criterios del Código de Comercio y sus normas de desarrollo.

El reconocimiento de las correcciones valorativas por deterioro de valor y su reversión se registra como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros de la inversión que estaría reconocida en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro del valor.

No obstante, en el caso de que se hubiera producido una inversión en una entidad antes de ser calificada como empresa del grupo, multigrupo o asociada, y con anterioridad a esa calificación, se hubieran realizado ajustes valorativos imputados directamente al patrimonio neto derivados de tal inversión, dichos ajustes se mantienen tras la calificación hasta la enajenación o baja de la inversión. En ese momento o una vez que tengan lugar las siguientes circunstancias, los ajustes valorativos se llevan a la cuenta de pérdidas y ganancias:

- a. En el caso de ajustes valorativos previos por aumentos de valor, las correcciones valorativas por deterioro se registrarán contra la partida del patrimonio neto que recoja los ajustes valorativos previamente practicados hasta el importe de éstos, y el exceso, en su caso, se registra en la cuenta de pérdidas y ganancias. La corrección valorativa por deterioro imputada directamente en el patrimonio neto no se revierte.
- b. En el caso de ajustes valorativos previos por reducciones de valor, cuando posteriormente el importe recuperable es superior al valor contable de las inversiones, este último se incrementa, hasta el límite de la indicada reducción de valor, contra la partida que haya recogido los ajustes valorativos previos y a partir de ese momento el nuevo importe surgido se considera coste de la inversión. Sin embargo, cuando existe una evidencia objetiva de deterioro en el valor de la inversión, las pérdidas acumuladas directamente en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Pasivos financieros

Los pasivos financieros, a efectos de su valoración, se clasificarán en alguna de las siguientes categorías:

Pasivos a coste amortizado

Con carácter general, se incluyen en esta categoría los débitos por operaciones comerciales y los débitos por operaciones no comerciales:

- Débitos por operaciones comerciales: son aquellos pasivos financieros que se originan en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa con pago aplazado, y
- Débitos por operaciones no comerciales: son aquellos pasivos financieros que, no siendo instrumentos derivados, no tienen origen comercial, sino que proceden de operaciones de préstamo o crédito recibidos por la empresa.



Los préstamos participativos que tienen las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría con independencia del tipo de interés acordado (cero o por debajo de mercado).

Valoración inicial

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su valor razonable, que, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

Valoración posterior

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos con vencimiento no superior a un año que, se valoren inicialmente por su valor nominal, continúan valorándose por dicho importe.

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

This category includes financial liabilities meeting any of the following conditions:

- Pasivos que se mantienen para negociar.
- Pasivos designados irrevocablemente desde el momento del reconocimiento inicial para contabilizarlos al valor razonable con cambios en resultados, dado que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en resultados; o
 - Se gestiona un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilita información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Pasivos financieros híbridos no segregables incluidos opcionalmente y de forma irrevocable

Valoración inicial y posterior

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su valor razonable, siendo éste el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les son directamente atribuibles se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial los pasivos financieros comprendidos en esta categoría se valoran a valor razonable con cambios en resultados.

En el caso de los bonos convertibles, el valor razonable del componente de pasivo se determina aplicando el tipo de interés para bonos no convertibles similares. Este importe se contabiliza como un pasivo sobre la base del coste amortizado hasta su liquidación en el momento de su conversión o vencimiento. El resto de los ingresos obtenidos se asigna a la opción de conversión que se reconoce en el patrimonio neto.

En el caso de producirse renegociación de deudas existentes, se considera que no existen modificaciones sustanciales del pasivo financiero cuando el prestamista del nuevo préstamo es el mismo que el que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo, incluyendo las comisiones netas, no difiere en más de un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo original calculado utilizando ese mismo método.



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 cuando presentan saldo deudor. En caso contrario, se registran bajo el epígrafe de deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo.

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 como provisiones son la mejor estimación en la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, teniendo en cuenta todos los riesgos e incertidumbres relacionados con el importe que se ha de reconocer como provisión y, cuando resulte significativo, el efecto financiero producido por el descuento, siempre que se puedan 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

G) Ingresos por ventas y prestaciones de servicios

La modificación de la norma de registro y valoración de “Ingresos por ventas y prestación de servicios”, aprobada en el Real Decreto 1/2021, no ha tenido un impacto significativo en la Sociedad, ya que sus ingresos no se consideran comprendidos en el ámbito de aplicación de la modificación de la norma.

Los ingresos por la venta de bienes o servicios se reconocen por el valor razonable de la contrapartida recibida o a recibir. Los descuentos, así como los intereses incorporados al nominal de la contraprestación, se registran como una minoración de la misma.

Ingresos derivados de la prestación de servicios se reconocen considerando el grado de realización a la fecha de cierre cuando el importe de los ingresos, el grado de realización, los costes ya incurridos y los pendientes de incurrir pueden ser valorados con fiabilidad y es probable que la Sociedad reciba los beneficios económicos derivados de la prestación del servicio.

H) 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 fiscal 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 Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España.

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 18).

Diferencias temporarias imponibles

Las diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos excepto cuando 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.

Diferencias temporarias deducibles

Las diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que resulte probable que existan, en el grupo fiscal consolidado, 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 corriente.

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 en el grupo fiscal consolidado 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 impuestos diferidos se valoran por los tipos impositivos que sean de aplicación en los ejercicios en los que se realiza el activo o se liquida el pasivo, sobre la base de los tipos impositivos y las leyes fiscales que estén vigentes o se hayan aprobado y estén pendientes de publicación. Las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Sociedad espera recuperar los activos o liquidar el valor contable de los activos o pasivos se reflejan también en la valoración de los activos y pasivos por impuestos diferidos. 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.

Clasificación

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

l) Clasificación de activos y pasivos entre corriente y no corriente

La Sociedad clasifica los activos y pasivos en el estado de situación financiera como corrientes y no corrientes. Los activos y pasivos corrientes se determinan de la siguiente manera:

- 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.

J) Cuestiones medioambientales issues

Activos de naturaleza medioambiental

Los activos no corrientes adquiridos por la Sociedad para minimizar el impacto medioambiental de su actividad y proteger y mejorar el medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura de sus operaciones, se contabilizan en el epígrafe “Inmovilizado material” del balance de situación, 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 ordinarias, el tratamiento de residuos y vertidos, la descontaminación, la restauración, la gestión medioambiental o la auditoría medioambiental.

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

Provisiones medioambientales

La Sociedad registra 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.

K) 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 el contenido económico subyacente.

Todas las transacciones con parte vinculadas se realizan en condiciones de plena competencia.

L) Contabilidad de coberturas

La Sociedad utiliza instrumentos financieros para cubrir las inversiones netas en negocios extranjeros. Los derivados no cualificados para la contabilidad de coberturas se contabilizan como instrumentos de negociación.

Los derivados de cobertura se contabilizan a valor razonable, reconociendo las ganancias y las pérdidas conforme al modelo de contabilidad de coberturas adoptado por la Sociedad. La relación de cobertura existe cuando:

- La relación de cobertura consiste solo en instrumentos de cobertura y partidas cubiertas que sean elegibles según lo establecido en las políticas contables,
- Al inicio de la cobertura, existe documentación formal de la relación de cobertura y del objetivo y la estrategia de gestión de riesgos del Grupo para la cobertura;
- Existe una relación económica entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo de crédito no domina los cambios de valor que resultan de esa relación económica;
- El ratio de cobertura de la relación de cobertura es el mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que la entidad realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que la entidad realmente USA para cubrir esa cantidad del elemento cubierto.

Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

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., EDP Renewables Canada, Ltd., Sunseap Group Pte. Ltd., Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V. y las filiales colombianas.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que se designan y califican como cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero se reconocen en la cuenta de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable de las inversiones cubiertas que sea atribuible al riesgo cubierto.

Cobertura de flujos de efectivo

Los cambios en el valor razonable de los derivados clasificados como cobertura de efectivo se reconocen en patrimonio neto.

Las ganancias o pérdidas acumuladas reconocidas se reclasifican a la cuenta de resultados cuando el elemento cubierto afecta a la cuenta de resultados.

Cuando se discontinúa una relación de cobertura de una transacción futura, los cambios en el valor razonable del derivado reconocido en el patrimonio neto, permanecen reconocidos hasta que ocurra la futura transacción cubierta. Cuando ya no se espera que ocurra la transacción futura, las ganancias o pérdidas reconocidas en patrimonio neto, se registran inmediatamente en la cuenta de resultados.

M) 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.

N) Subvenciones, donaciones y legados

Las subvenciones, donaciones y legados se contabilizan como ingresos y gastos 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.

O) 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

Los datos y el movimiento del inmovilizado intangible son los siguientes:

MILES DE EUROS	SALDO A 31.12.20	ALTAS	TRASPASO	SALDO A 31.12.21	ALTAS	TRASPASO	SALDO A 31.12.22
COSTE:							
Aplicaciones informáticas	33.642	-	764	34.406	-	1.743	36.149
Aplicaciones informáticas en curso	2.712	2.718	-764	4.666	2.882	-1.743	5.805
	36.354	2.718	-	39.072	2.882	-	41.954
AMORTIZACIÓN:							
Aplicaciones informáticas	-11.575	-5.813	-	-17.388	-6.165	-	-23.553
	-11.575	-5.813	-	-17.388	-6.165	-	-23.553
Valor contable	24.779	-3.095	-	21.684	-3.283	-	18.401



Las altas de los ejercicios 2022 y 2021 se corresponden con desarrollos y aplicaciones de gestión de la información adquiridas en el ejercicio.

Al cierre del ejercicio 2022 existen elementos totalmente amortizados y en uso por valor de 5.894 miles de euros (5.197 miles de euros en 2021)

Durante 2022 y 2021 los gastos de personal no se han capitalizado como activos intangibles.

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad no tiene compromisos de compras relacionados con los activos intangibles.

06. Inmovilizado material

Los datos y el movimiento del inmovilizado material han sido los siguientes:

MILES DE EUROS	SALDO A 31.12.20	ALTAS	SALDO A 31.12.21	ALTAS	SALDO A 31.12.22
COSTE:					
Otras instalaciones	3.049	406	3.455	-	3.455
Equipos para procesos de la información y Mobiliario	1.544	85	1.629	-	1.629
Otras instalaciones en desarrollo	-	5	5	354	359
	4.593	496	5.089	354	5.443
AMORTIZACIÓN:					
Otras instalaciones	-1.937	-161	-2.098	-182	-2.280
Equipos para procesos de la información y Mobiliario	-877	-114	-991	-110	-1.101
	-2.814	-275	-3.089	-292	-3.381
Valor contable	1.779	221	2.000	62	2.062

Altas del ejercicio 2021 reflejaban principalmente las obras realizadas en la sede central de la Sociedad durante el ejercicio.

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 2022 ascienden a 2.389 miles de euros (2.235 miles de euros en 2021) y se corresponden íntegramente con equipos para procesos de información y mobiliario.

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad no tiene compromisos de compra relacionados con el inmovilizado material.

07. Política de gestión de riesgos

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 mitigar ciertos riesgos.

El Consejo de Administración de la Sociedad es responsable de definir los principios generales de gestión del riesgo y de establecer los límites de exposición, lo cual es llevado a cabo por el Departamento Financiero de la Sociedad conforme a las políticas aprobadas por el Consejo de Administración. Las principales funciones incluyen, entre otras, la identificación y evaluación de los instrumentos de cobertura.

Todas las operaciones realizadas con instrumentos financieros derivados están sujetas a la aprobación previa 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 expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas, especialmente el dólar estadounidense, real brasileño, dólar canadiense, dólar de Singapur y el peso colombiano. 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 tipo de cambio a cierre para convertir dichos importes en la moneda funcional de la Sociedad (euro). 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.

En las notas 8 y 11 se indican los datos de los activos financieros cubiertos y de los instrumentos financieros derivados contratados para mitigar el riesgo de tipo de cambio.

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 las políticas contables. 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 sobre 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.

Los administradores han estimado flujos de efectivo que muestran que la Sociedad cumplirá con los compromisos existentes a cierre el ejercicio 2022 y los previstos para 2023.

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.

Los datos de los activos y pasivos financieros por plazos de vencimiento contractuales se muestran en las notas 10 y 16.

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

En 2022 y 2021, 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 mitigan el riesgo de volatilidad del tipo de interés. Las notas 8 y 11 detallan los activos financieros sujetos a relaciones de cobertura y los instrumentos financieros derivados contratados para cubrirlos.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2022, la Sociedad ha formalizado pre-coberturas de tipo de interés relacionadas con sus futuras necesidades de refinanciación de préstamos recibidos en USD del Grupo EDP, con el objetivo de asegurar niveles de tipos de interés futuros, dado el escenario actual de alta volatilidad e incertidumbre.

08. Inversiones en instrumentos de patrimonio de empresas del grupo y asociadas

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

MILES DE EUROS	2022	2021
SOCIEDADES DEL GRUPO		
EDP Renováveis Brasil S.A.	587.228	424.471
EDP Renewables Europe. S.L.U.	3.079.340	3.079.340
EDP Renewables North America. LLC	5.464.273	4.555.090
EDP Renewables Canada. Ltd.	142.739	100.672
EDP Renováveis Serviços Financeiros S.A.	274.892	274.892
EDPR România. S.R.L	25	25
Eolos Energias S.A.S E.S.P	52.059	63.284
Vientos del Norte S.A.S E.S.P	14.130	39.537
Parque Solar Fotovoltaico El Copey. S.A.S, E.S.P.	7.920	-
Solar Power Solutions. S.A.S. E.S.P.	57.121	59.768
Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V.	185.637	21.852
EDPR Vietnam	254	254
OMA Haedori Co., Ltd.	1.874	2.970
Vientos de Coahuila. S.A. de C.V.	1.342	-
EDP Renewables Chile. SpA	6.898	3.783
Trung Son SG PTE. LTD.	13.988	13.867
Sunseap Group Pte. Ltd.	838.095	-
Aioliki Oitis Energiaki	246	246
Otros (Ver Anexo I)	10	10
Total	10.728.071	8.640.061
EMPRESAS ASOCIADAS		
Solar Works BV	-	2.227
OW Offshore S.L.	350.158	350.158
Otros (Ver Anexo I)	2	-
Total	350.160	352.385
Total	11.078.231	8.992.446

(Nota 10A)



El movimiento habido en los ejercicios 2022 y 2021 en los instrumentos de patrimonio de empresas del grupo y asociadas ha sido como sigue:

MILES DE EUROS						2022
	31.12.2021	ADICIONES	BAJAS	DETERIORO	VARIACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	31.12.2022
SOCIEDADES DEL GRUPO						
EDP Renováveis Brasil S.A.	424.471	185.728	-	-	-22.971	587.228
EDP Renewables Europe S.L.	3.079.340	-	-	-	-	3.079.340
EDP Renewables North America LLC	4.555.090	595.976	-	-	313.207	5.464.273
EDP Renewables Canada Ltd	100.672	45.615	-	-	-3.548	142.739
EDP Renováveis Serviços Financeiros S.A.	274.892	-	-	-	-	274.892
EDPR România S.R.L.	25	-	-	-	-	25
Eolos Energía S.A.S.E.S.P.	63.284	13.527	-	-23.411	-1.341	52.059
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P.	39.537	12.516	-	-37.231	-692	14.130
Parque Solar Fotovoltaico El Copey S.A.S. E.S.P.	-	7.920	-	-	-	7.920
Solar Power Solutions S.A.S. E.S.P.	59.768	-	-	-	-2.647	57.121
Parque Solar Los Cuervos S. de R.L. de C.V.	21.852	168.630	-	-	-4.845	185.637
EDPR Vietnam	254	-	-	-	-	254
OMA Haedori Co., Ltd.	2.970	790	-1.897	-	11	1.874
Vientos de Coahuila S.A. de C.V.	-	1.451	-	-	-109	1.342
EDP Renewables Chile SpA	3.783	2.822	-	-	293	6.898
Trung Son SG PTE. LTD.	13.867	-	-754	-	875	13.988
Sunseap Group Pte. Ltd.	-	796.831	-	-	41.264	838.095
Aioliki Oitis Energiaki	246	-	-	-	-	246
Otros (Ver Anexo I)	10	-	-	-	-	10
Total	8.640.061	1.831.806	-2.651	-60.642	319.497	10.728.071
EMPRESAS ASOCIADAS						
Solar Works BV	2.227	-	-2.227	-	-	-
OW Offshore S.L.	350.158	-	-	-	-	350.158
Otros (Ver Anexo I)	-	2	-	-	-	2
Total	352.385	2	-2.227	-	-	350.160
Total	8.992.446	1.831.808	-4.878	-60.642	319.497	11.078.231



MILES DE EUROS					2021
	31.12.2020	ADICIONES	BAJAS	VARIACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	31.12.2021
SOCIEDADES DEL GRUPO					
EDP Renováveis Brasil S.A.	254.576	169.708	-	187	424.471
EDP Renewables Europe. S.L	3.079.340	-	-	-	3.079.340
EDP Renewables North America. LLC	4.462.403	-	-255.382	348.069	4.555.090
EDP Renewables Canada. Ltd	96.247	81.917	-85.932	8.440	100.672
EDP Renováveis Serviços Financeiros S.A	274.892	-	-	-	274.892
EDPR România. S.R.L	25	-	-	-	25
Eolos Energía. S.A.S.E.S.P	32.668	30.833	-	-217	63.284
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P	16.014	23.636	-	-113	39.537
Solar Power Solutions. S.A.S. E.S.P.	57.915	2.282	-	-429	59.768
Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V.	20.169	-	-	1.683	21.852
EDPR Vietnam	254	-	-	-	254
OMA Haedori Co., Ltd.	-	2.970	-	-	2.970
EDP Renewables Chile. SpA	-	3.783	-	-	3.783
Trung Son SGPTE. LTD.	-	13.187	-	680	13.867
Aioliki Oitis Energiaki	-	246	-	-	246
Otros (Ver Anexo I)	10	-	-	-	10
Total	8.294.513	328.562	-341.314	358.300	8.640.061
EMPRESAS ASOCIADAS					
Solar Works BV	2.227	-	-	-	2.227
OW Offshore S.L.	18.628	331.530	-	-	350.158
Total	20.855	331.530	-	-	352.385
Total	8.315.368	660.092	-341.314	358.300	8.992.446

A) Participaciones en empresas del grupo y asociadas

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

En 2022 y 2021, la Sociedad financió a su filial EDP Renewables North America, LLC (EDPR NA) suscribiendo sucesivas ampliaciones/reducciones de capital por un importe neto de 595.976 y 255.382 miles de euros (669.109 y 267.959 miles de USD), lo que ha supuesto un incremento en 2022 y 2021.

En 2022 y 2021, la Sociedad suscribió ampliaciones de capital en EDP Renováveis Brasil S.A. por importe de 185.728 y 169.708 miles de euros respectivamente (1.020.000 y 1.067.668 miles de reales brasileños).

En 2022 y 2021, la Sociedad suscribió ampliaciones de capital en EDP Renewables Canada Ltd, por importe de 45.615 y 81.917 miles de euros respectivamente (61.200 y 121.600 miles de dólares canadienses).

En 2022 y 2021, la Sociedad realizó ampliaciones de capital en Eolos Energía, S.A.S.E.S.P. por 13.527 y 30.833 miles de euros respectivamente (59.771 y 139.024 millones de pesos colombianos, respectivamente). Dicha adquisición lleva asociado un success fee (comisión de éxito) por importe de 19.319 miles de euros (20.605 miles de USD) que la Sociedad ha registrado en el epígrafe de Otros pasivos financieros a corto plazo (véase la nota 16a). Durante 2022, la Sociedad ha registrado un deterioro de la participación por importe de 23.411 miles de euros, como consecuencia de la prueba de deterioro llevada a cabo.



En 2022 y 2021, la Sociedad realizó ampliaciones de capital en Vientos de Norte, S.A.S.E.S.P. por 12.516 y 23.636 miles de euros respectivamente (55.225 y 106.567 millones de pesos colombianos, respectivamente). Dicha adquisición lleva asociado un success fee (comisión de éxito) por importe de 6.559 miles de euros (6.996 miles de USD) que la Sociedad ha registrado en el epígrafe de Otros pasivos financieros a corto plazo (véase la nota 16a). Durante 2022, la Sociedad ha registrado un deterioro de la participación por importe de 37.231 miles de euros, como consecuencia de la prueba de deterioro llevada a cabo.

Durante 2022, la Sociedad realizó la compra de la empresa colombiana Parque Solar Fotovoltaico El Copey, S.A.S. E.S.P por importe de 7.920 miles de euros (34.988 millones de pesos colombianos). Dicha adquisición lleva asociado un success fee (comisión de éxito) por importe de 5.255 miles de euros (5.605 miles de USD) que la Sociedad ha registrado en el epígrafe de Otros pasivos financieros a largo plazo (véase la nota 16a).

Durante 2022, la Sociedad suscribió una ampliación de capital en la empresa mejicana Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V. por importe de 168.630 miles de euros (173.250 miles de USD). Esta inversión lleva asociada un success fee (comisión de éxito) por importe de 1.948 miles de euros (2.078 miles de USD) que la Sociedad ha registrado en el epígrafe de Otros pasivos financieros a corto plazo (véase la nota 16a).

Durante 2022, la Sociedad suscribió una ampliación de capital en la empresa mejicana Vientos de Coahuila, S. de R.L. de C.V. por importe de 1.451 miles de euros (1.431 miles de USD).

Durante 2022, la Sociedad realizó la compra de la empresa de Singapur, Sunseap Group PTE, Ltd por importe de 706.246 miles de euros (1.071.470 miles de dólares de Singapur), que corresponde principalmente a la contraprestación inicial, determinada en el marco de adquisición del negocio, por importe de 659.658 miles de euros. Esta adquisición lleva asociada una opción de compra por el porcentaje restante de las acciones en poder de socios minoritarios, por importe de 57.440 miles de euros (82.139 miles dólares de Singapur), que la Sociedad ha registrado en otros pasivos financieros no corrientes (40.991 miles de euros) y en otros pasivos financieros corrientes (16.449 miles de euros) (véase nota 16a). Adicionalmente, la Sociedad ha suscrita una ampliación de capital por importe de 90.585 miles de euros (125.000 miles de dólares de Singapur).

Durante el ejercicio 2021 la Sociedad realizó la compra de la empresa surcoreana OMA Haedori Co., Ltd. por importe de 2.970 miles de euros (4.007 millones de won surcoreanos). En 2022, la Sociedad incrementó su inversión adquiriendo un 15% adicional de esta filial por importe de 790 miles de euros (1.064 millones de Won surcoreanos). Esta adquisición lleva asociado un success fee de 725 miles de euros (975 millones de Won surcoreanos), que la Sociedad ha registrado en otros pasivos financieros a largo plazo (véase nota 16a). Durante 2022, la Sociedad ha reducido la inversión y el success fee, convirtiendo éste último de USD a Won Surcoreanos, por importe de 1.897 miles de euros, como consecuencia del acuerdo de compra final firmado.

En 2021, la Sociedad llevó a cabo la compra de las empresas chilenas Los Llanos Solar SpA, Parque Eólico San Andres, SpA y Parque Eólico Victoria, SpA por 899 miles de euros (792.744 miles de pesos chilenos). Posteriormente, la Sociedad constituyó la empresa chilena EDP Renewables Chile, SpA por un importe de mil euros (mil USD) y suscribió ampliaciones de capital en dicha empresa mediante la aportación de acciones de sociedades chilenas adquiridas anteriormente. Asimismo, la Sociedad realizó ampliaciones de capital en 2022 y 2021 en EDP Renewables Chile, SpA por un importe de 2.822 y 2.883 miles de euros respectivamente (3.259 y 3.000 miles de USD respectivamente).

En el ejercicio 2021, la Sociedad formalizó la compra de la empresa de Singapur Trung Son SG PTE. Ltd. por 13.187 miles de euros (15.705 miles de dólares estadounidenses). Dicha adquisición lleva asociado un success fee (comisión de éxito) por importe de 3.459 miles de euros equivalentes a 3.690 miles de USD (4.313 miles de euros correspondientes a 4.885 miles de USD a 31 de diciembre de 2021) que la Sociedad ha registrado en el epígrafe de Otros pasivos financieros a corto plazo (véase la nota 16a). Durante 2022, la Sociedad ha reducido el importe del success fee y la inversión por importe de 754 miles de euros (785 miles de USD).

Durante 2022, la Sociedad constituyó la sociedad surcoreana EDPR Korea Ltd por importe de 75 miles de euros (100 millones de Won surcoreanos). A final de año, la Sociedad llevó a cabo la venta de esta inversión, generando una pérdida en la cuenta de resultados por importe de 75 miles de euros.

Durante 2022, la Sociedad llevó a cabo la venta de la sociedad asociada Solar Works B.V. Esta operación se realizó por el valor contable de la participación que ascendía a 2.227 miles de euros, sin impacto en la cuenta de resultados.

En 2021 la Sociedad compró un 5% de la empresa griega Aioliki Oitis Energiaki E.P.E., por 246 miles de euros. Esta adquisición lleva asociado un success fee de 226 miles de euros, que la Sociedad ha registrado en otros pasivos financieros a largo plazo (53 miles de euros) y en otros pasivos financieros a corto plazo (173 miles de euros) (véase la nota 16a).



En 2021, la Sociedad suscribió una ampliación de capital en la sociedad asociada Ocean Winds Offshore, S.L. por importe de 331.530 miles de euros.

Comprobaciones del deterioro del valor de las inversiones en instrumentos de patrimonio

Se realizan comprobaciones del deterioro del valor de las inversiones en los instrumentos de patrimonio cada año. El valor recuperable se calcula utilizando el valor en uso.

Para efectuar este análisis, se utilizó el método de flujos de efectivo descontados para el accionista. Este método se basa en el principio de que el valor estimado de una entidad o negocio se define por su capacidad de generar recursos financieros en el futuro, suponiendo que estos pueden retirarse del negocio y distribuirse entre los accionistas de la Sociedad, sin comprometer la continuación de la actividad. Por lo tanto, la valoración se basó en los flujos de caja libre generados por el negocio de cada sociedad, descontados por las tasas de descuento adecuadas y deduciendo la deuda neta.

El periodo de proyección de flujos de efectivo futuros es la vida útil de los activos (30 años para la energía eólica y 35 años para la energía solar), que está en línea con el método de amortización actual. Los flujos de efectivo incorporan asimismo el contrato de explotación a largo plazo y las estimaciones a largo plazo de los precios de la energía, siempre que el activo presente riesgo asociado a los precios de mercado.

Las principales hipótesis empleadas para las comprobaciones del deterioro del valor son las siguientes:

- **Energía producida:** los factores de capacidad neta utilizados para cada parque utilizan los estudios eólicos realizados, que tienen en cuenta la previsibilidad a largo plazo de la producción eólica y que la generación de energía eólica está respaldada en casi todos los países a través de mecanismos regulatorios que permiten producir y suministrar de manera prioritaria siempre que lo permitan las condiciones climáticas.
- **Retribución de la electricidad:** la retribución aprobada o contratada se ha aplicado cuando ha estado disponible, en cuanto a las sociedades que se benefician de una retribución regulada o que han firmado contratos para vender su producción predeterminada durante la totalidad o parte de sus vidas útiles; cuando esta opción no estaba disponible, los precios se calcularon utilizando curvas de precios proyectadas por la sociedad sobre la base de su experiencia, modelos internos y fuentes de datos externas.
- **Nueva capacidad:** las comprobaciones se basaron en la mejor información disponible sobre los parques eólicos que se espera construir en los próximos años, que se ajusta por la probabilidad de que los proyectos planificados se completen con éxito y por las perspectivas de crecimiento de la sociedad que se basan en los objetivos del plan de negocio, su crecimiento histórico y las proyecciones sobre el tamaño del mercado. Las comprobaciones tuvieron en cuenta los precios contratados y esperados de la compra de turbinas a varios proveedores.
- **Costes de explotación:** se utilizaron contratos establecidos para arrendamientos de terrenos y acuerdos de mantenimiento; otros gastos de explotación se proyectaron de manera coherente con los modelos internos y la experiencia de la sociedad.
- **Valor residual:** se toma un valor residual del 15% de la inversión inicial en cada parque eólico, teniendo en cuenta la inflación.
- **Tasa de descuento:** las tasas de descuento utilizadas son después de impuestos, reflejan la mejor estimación del Grupo EDPR de los riesgos específicos y son las siguientes:

	2022	2021
Europa	3.7%-8.6%	2.9%-5.6%
Norte América	6.1%	4.6%
LATAM	5.9%-9.6%	7.6%-9.3%
APAC	6.9%-10.8%	4.6%-7.7%

EDPR ha realizado los siguientes análisis de sensibilidad sobre los resultados de las comprobaciones de deterioro del valor efectuadas.

- Reducción del 10% de los precios de mercado utilizados en el escenario de referencia. Este análisis de sensibilidad realizado para tal hipótesis de manera independiente no supondría ningún deterioro del valor.
- Aumento de 100 puntos básicos de la tasa de descuento utilizada en el escenario de referencia. Este análisis de sensibilidad realizado para tal hipótesis de manera independiente no supondría ningún deterioro del valor.



Durante 2022, la Sociedad reconoció deterioro de valor por importe de 60.642 miles de euros, como consecuencia de las pruebas realizadas en sus inversiones en Eolos Energía. S.A.S. E.S.P. (23.411 miles de euros) y Vientos de Norte. S.A.S. E.S.P. (37.231 miles de euros). Adicionalmente, no se ha reconocido deterioro como consecuencia de las pruebas realizadas al resto de inversiones durante 2022 y 2021.

Moneda extranjera

La moneda funcional de las participaciones en el extranjero es la moneda de los países en los que están domiciliados, siendo principalmente el dólar americano, dólar canadiense, el real brasileño, el dólar de Singapur y el peso colombiano.

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 2022 y 2021 como sigue:

MILES DE EUROS	PARTICIPACIÓN CUBIERTA	PARTICIPACIÓN NO CUBIERTA	TOTAL 2022
EDP Renováveis Brasil S.A.	266.688	320.540	587.228
EDP Renewables North America. LLC. (EDPR NA)	5.464.273	-	5.464.273
EDP Renewables Canada. Ltd	142.739	-	142.739
Eolos Energía. S.A.S.E.S.P	8.026	44.033	52.059
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P	4.144	9.986	14.130
Solar Power Solutions. S.A.S. E.S.P.	15.836	41.285	57.121
Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V.	185.637	-	185.637
OMA Haedori Co., Ltd.	725	1.149	1.874
Vientos de Coahuila. S.A. de C.V.	1.342	-	1.342
EDP Renewables Chile. SpA	6.898	-	6.898
Trung Son SG PTE. LTD.	13.988	-	13.988
Sunseap Group Pte. Ltd.	838.095	-	838.095
Total	6.948.391	416.993	7.365.384

MILES DE EUROS	PARTICIPACIÓN CUBIERTA	PARTICIPACIÓN NO CUBIERTA	TOTAL 2021
EDP Renováveis Brasil S.A.	19.611	404.860	424.471
EDP Renewables North America. LLC. (EDPR NA)	4.513.649	41.441	4.555.090
EDP Renewables Canada. Ltd	100.672	-	100.672
Eolos Energía. S.A.S.E.S.P	11.684	51.600	63.284
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P	6.032	33.505	39.537
Solar Power Solutions. S.A.S. E.S.P.	23.053	36.715	59.768
Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V.	21.852	-	21.852
Trung Son SG PTE. LTD.	13.867	-	13.867
Total	4.710.420	568.121	5.278.541

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 se registran en el epígrafe Diferencias de cambio de la cuenta de pérdidas y ganancias. Los datos correspondientes a 2022 y 2021 son los siguientes:



MILES DE EUROS	BENEFICIOS/(PÉRDIDAS)				
	EDPR NA	EDPR BR	SUNSEAP	OTROS	TOTAL
Inversiones en empresas del grupo (nota 11)	313.207	-22.971	41.264	-12.003	319.497
Instrumentos de cobertura					
Derivados de tipo de cambio (nota 11)	-236.290	11.467	-58.558	4.976	-278.405
Cuenta corriente en moneda extranjera (nota 11)	15.159	-	-	3.786	18.945
Deuda a tipo fijo en moneda extranjera (nota 11)	-132.238	-	-	-	-132.238
Otros pasivos financieros (nota 16a)	-	-	422	11	433
	-40.162	-11.504	-16.872	-3.230	-71.768

MILES DE EUROS	BENEFICIOS/(PÉRDIDAS)				
	EDPR NA	EDPR BR	EDPR CA	OTROS	TOTAL
Inversiones en empresas del grupo (nota 11)	348.069	187	8.440	1.604	358.300
Instrumentos de cobertura					
Derivados de tipo de cambio (nota 11)	-172.326	985	-8.537	1.419	-178.459
Deuda a tipo fijo en moneda extranjera (nota 11)	-6.316	-	-	-2.363	-8.679
Fixed rate debt in foreign currency (note 11)	-173.802	-	-	-	-173.802
	-4.375	1.172	-97	660	-2.640

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., comprenden:

- Instrumento de cobertura consistente en swaps EUR/USD contratados con EDP Energías de Portugal, S.A. con un notional de 2.778.816 miles de USD. El valor razonable del instrumento de cobertura a 31 de diciembre de 2022 asciende a 82.128 miles de euros (76.217 miles de euros a cobrar a 31 de diciembre de 2020) y se encuentra registrado bajo el epígrafe de deudas a largo plazo del pasivo no corriente (véase nota 11). Durante 2022 se ha liquidado un contrato de este tipo generando pérdidas por importe de 95.916 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio. A 31 de diciembre de 2022, el coste financiero neto asociado a estos instrumentos de cobertura asciende a 26.612 miles de euros (coste neto de 15.311 miles de euros en 2021) y se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo (32.889 miles de euros) e importe neto de la cifra de negocios como ingresos financieros (6.277 miles de euros) de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.
- Instrumento de cobertura consistente en una permuta financiera cruzada de tipos de interés (cross interest rate swap; CIRS) EUR/USD contratado con EDPR Servicios Financieros, S.A. con un notional de 960.711 miles de USD (348.110 miles de USD en 2021). El valor razonable del instrumento de cobertura a 31 de diciembre de 2022 asciende a 69.947 miles de euros (3.063 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) y se encuentra registrado en el epígrafe de Deudas a corto y largo plazo (5.965 miles de euros y 63.982 miles de euros, respectivamente) (véase nota 11). A 31 de diciembre de 2022, el coste financiero neto asociado a este instrumento de cobertura asciende a 14.235 miles de euros (coste neto de 2.857 miles de euros en 2021) y se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo (27.249 miles de euros) e importe neto de la cifra de negocios como ingresos financieros (13.014 miles de euros) de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.
- Instrumento de cobertura consistente en contratos a plazo (forwards) EUR/USD contratados con EDP Finance, B.V. y EDP Energías de Portugal, S.A. por un notional de 978.200 miles de USD (971.700 miles de USD en 2021). A 31 de diciembre de 2022, el valor razonable del instrumento de cobertura asciende a 24.700 miles de euros (26.011 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) y se encuentra registrado en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas del activo no corriente (206 miles de euros) y en el epígrafe de Deudas a corto plazo del pasivo corriente (24.906 miles de euros) (véase la nota 11). Durante 2022 se han liquidado contratos de este tipo generando pérdidas por importe de 68.891 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio.

- Cuenta corriente con EDPR Servicios Financieros, S.A. por un importe de 58.378 miles de USD a 31 de diciembre de 2022 (371.323 miles de USD a 31 de diciembre de 2021). El 31 de diciembre de 2022, el valor razonable de la cuenta corriente asciende a 54.733 miles de euros (327.850 miles de euros a 31 de diciembre de 2021), y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase la nota 12). La cuenta corriente ha generado ingresos por diferencias de cambio en 2022 por importe de 15.159 miles de euros (pérdidas de 6.316 miles de euros en 2021).
- Préstamos recibidos de EDP Finance BV denominados en USD con un nocional de 260.676 miles de USD (373.075 miles de USD en 2021). Estos préstamos han generado pérdidas por diferencias de cambio en 2022 por importe de 14.076 miles de euros (pérdidas de 26.744 miles de euros en 2021).
- Préstamos recibidos de EDP Renováveis Serviços Financieros, S.A. denominados en USD con un nocional de 2.162.783 miles de USD (1.778.816 miles de USD en 2021). Estos préstamos han generado pérdidas por diferencias de cambio en 2022 por importe de 118.162 miles de euros (pérdidas de 147.058 miles de euros en 2021).

Para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio de la inversión en EDP Renováveis Brasil S.A. que se encuentra denominada en reales brasileños, la Sociedad cuenta con un instrumento de cobertura que consiste en un swap y cuatro forward por un nocional total de 1.502.500 miles de reales brasileños (dos swap por un nocional total de 120.500 miles de reales brasileños). El valor razonable neto del instrumento de cobertura a 31 de diciembre de 2022 asciende a 18.757 miles de euros (10.893 miles de euros al 31 de diciembre de 2021) y se encuentra registrado en el epígrafe Inversiones en empresas del grupo y asociadas del activo corriente (véase nota 11). Durante 2022 se ha liquidado un contrato de este tipo generando ingresos por importe de 3.603 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio. Dicho instrumento de cobertura ha generado un coste financiero neto de 1.671 miles de euros (coste de 1.145 miles de euros en 2021) y se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo (1.674 miles de euros) e importe neto de la cifra de negocios como ingresos financieros (3 miles de euros) de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Para cubrir el riesgo de tipo de cambio de la inversión en EDP Renewables Canada, Ltd, que se encuentra denominada en CAD, la Sociedad cuenta con un instrumento de cobertura que consiste en nueve swaps y diez forward por un nocional total de 183.848 miles de CAD (diez swaps por un nocional total de 139.148 miles de CAD en 2021). A 31 de diciembre de 2022 el valor razonable del instrumento de cobertura asciende a 2.237 miles de euros (5.454 miles de euros a cobrar a 31 de diciembre de 2021) y se encuentra registrado en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto y largo plazo (2.799 y 2.092 miles de euros, respectivamente), y bajo el epígrafe de deudas del pasivo corriente y no corriente (1.541 y 1.113 miles de euros, respectivamente) (véase la nota 11). Durante 2022 se han liquidado varios contratos de este tipo generando gastos por importe de 4.125 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio. Estos instrumentos de cobertura han generado un coste financiero neto de 2.210 miles de euros (coste de 919 miles de euros en 2021), que se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo (2.525 miles de euros) y en el importe neto de la cifra de negocios, como ingresos financieros (315 miles de euros) de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

Para cubrir el riesgo de tipo de cambio de la inversión en Sunseap Group Pte, Ltd, que se encuentra denominada en dólares de Singapur, la Sociedad cuenta con un instrumento de cobertura que consiste en seis forward por importe un nocional total de 1.113.867 miles de dólares de Singapur. El valor razonable del instrumento de cobertura asciende, a 31 de diciembre de 2022, a un total de 59.157 miles de euros y se encuentra registrado bajo el epígrafe de deudas a corto y largo plazo (58.058 y 1.099 miles de euros, respectivamente) (véase nota 11). Durante 2022, un contrato de este tipo se ha liquidado generando pérdidas por importe de 827 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio.

Para evitar la exposición al riesgo de tipo de cambio de las inversiones en las sociedades colombianas Eolos Energía, S.A.S.E.S.P., Vientos de Norte, S.A.S E.S.P. y Solar Power Solution, S.A.S E.S.P., que están denominadas en COP, la Sociedad mantiene instrumentos de cobertura consistentes en un swap y dos forward por un importe nocional total de 132.042 millones de pesos colombianos (dos swap y tres forward por un importe total de 184.577 millones de pesos colombianos en 2021). El valor razonable del instrumento de cobertura asciende, a 31 de diciembre de 2022, a un total de 3.401 miles de euros (966 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) y se encuentra registrado en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas del activo corriente (véase la nota 11). Durante 2022 se han liquidado varios contratos de este tipo generando pérdidas por importe de 856 miles de euros que se han registrado en la cuenta de diferencias de cambio. Dicho instrumento de cobertura ha generado un coste financiero neto de 614 miles de euros (278 miles de euros en 2021) y se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo (640 miles de euros) y en el importe neto de la cifra de negocios como ingresos financieros (26 miles de euros) de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.



La Sociedad ha financiado la inversión de 195.923 miles de USD en la sociedad mexicana Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V., mediante su cuenta corriente denominada en USD (22.672 miles de USD en 2021) para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio. El 31 de diciembre de 2022, el valor razonable de la cuenta corriente asciende a 183.689 miles de euros (20.018 miles de euros a 31 de diciembre de 2021), y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase la nota 12). La cuenta corriente ha generado pérdidas por diferencias de cambio de 4.845 miles de euros (pérdidas de 1.683 miles de euros en 2021).

La Sociedad ha financiado la inversión de 11.230 miles de USD en la empresa de Singapur Trung Son SG PTE. LTD, mediante su cuenta corriente en USD para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio. Con fecha 31 de diciembre de 2022, el valor razonable de la cuenta corriente ascendió a 10.529 miles de euros (9.553 miles de euros en 2021) y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase nota 12). La cuenta corriente ha generado pérdidas por diferencias de cambio en el ejercicio por importe de 876 miles de euros (680 miles de euros en 2021).

La Sociedad ha financiado la inversión de 7.357 miles de USD en la sociedad chilena EDP Renewables Chile. SpA., mediante su cuenta corriente denominada en USD, para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio. El 31 de diciembre de 2022, el valor razonable de la cuenta corriente asciende a 6.898 miles de euros y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase la nota 12). La cuenta corriente ha generado pérdidas por diferencias de cambio de 293 miles de euros.

La Sociedad ha financiado la inversión de 1.431 miles de USD en la sociedad mejicana Vientos de Coahuila. S.A. de C.V., mediante su cuenta corriente denominada en USD, para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio. El 31 de diciembre de 2022, el valor razonable de la cuenta corriente asciende a 1.342 miles de euros y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase la nota 12). La cuenta corriente ha generado ingresos por diferencias de cambio de 110 miles de euros.

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					2022			
			NO CORRIENTE				CORRIENTE	
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL
Activos financieros a coste amortizado:								
Créditos	-	-	-	-	15	15	-	15
Otros activos financieros	33.778	33.778	-	33.778	91	91	-	91
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-	137.576	137.576	-	137.576
Total	33.778	33.778	-	33.778	137.682	137.682	-	137.682
Activos financieros a coste:								
Instrumentos de patrimonio en empresas del grupo	11.078.231	11.078.231	-	11.078.231	-	-	-	-
Total	11.078.231	11.078.231	-	11.078.231	-	-	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio neto:								
Otros instrumentos de patrimonio	5.940	5.940	-	5.940	-	-	-	-
Total	5.940	5.940	-	5.940	-	-	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados:								
Derivados negociados en mercados no organizados	-	-	8.996	8.996	-	-	24.958	24.958
Total	-	-	8.996	8.996	-	-	24.958	24.958
Total activos financieros	11.117.949	11.117.949	8.996	11.187.587	137.682	137.682	24.958	162.640



MILES DE EUROS	NO CORRIENTE				CORRIENTE				2021
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	VALOR RAZONABLE A	TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	VALOR RAZONABLE A	TOTAL	
Activos financieros a coste amortizado:									
Créditos	-	-	-	-	2.533	2.533	-	2.533	
Otros activos financieros	471	471	-	471	1	1	-	1	
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-	92.812	92.812	-	92.812	
Total	471	471	-	471	95.346	95.346	-	95.346	
Activos financieros a coste:									
Instrumentos de patrimonio en empresas del grupo	8.992.446	8.992.446	-	8.992.446	-	-	-	-	
Total	8.992.446	8.992.446	-	8.992.446	-	-	-	-	
Activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio neto:									
Otros instrumentos de patrimonio	8.225	8.225	-	8.225	-	-	-	-	
Total	8.225	8.225	-	8.225	-	-	-	-	
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados:									
Derivados negociados en mercados no organizados	-	-	7.679	7.679	-	-	15.625	15.625	
Total	-	-	7.679	7.679	-	-	15.625	15.625	
Total activos financieros	9.001.142	9.001.142	7.679	9.008.821	95.346	95.346	15.625	110.971	

El importe de las pérdidas y ganancias netas por categorías de activos financieros, excepto para los instrumentos derivados sujetos a cobertura de participaciones en moneda extranjera, es como sigue:

MILES DE EUROS	ACTIVOS FINANCIEROS A COSTE AMORTIZADO, EMPRESAS DEL GRUPO	ACTIVOS FINANCIEROS A COSTE AMORTIZADO, OTROS	ACTIVOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS	2022
				TOTAL
Ingresos Financieros	19.976	1	-	19.977
Dividendos (nota 20b)	36.180	-	-	36.180
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	-	-	5.608	5.608
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros	-	-	19.844	19.844
Total	56.156	1	25.452	81.609

MILES DE EUROS	ACTIVOS FINANCIEROS A COSTE AMORTIZADO, EMPRESAS DEL GRUPO	ACTIVOS FINANCIEROS A COSTE AMORTIZADO, OTROS	ACTIVOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS	2021
				TOTAL
Ingresos Financieros	-	1	-	1
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	-	-	7.623	7.623
Total	-	1	7.623	7.624

10. Inversiones financieras y deudores comerciales

A) Inversiones financieras en empresas del grupo y partes no vinculadas

El detalle de las inversiones financieras en empresas del grupo y partes no vinculadas es como sigue:

MILES DE EUROS	2022		2021	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
GRUPO				
Instrumentos de Patrimonio (nota 8)	11.078.231	-	8.992.446	-
Instrumentos financieros derivados (nota 11)	8.996	24.958	7.679	15.625
Créditos a empresas del grupo y asociadas	-	90	-	2.518
Otros activos financieros	3.424	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	133.723	-	92.366
Total	11.090.651	158.771	9.000.125	110.509
NO VINCULADAS				
Instrumentos de Patrimonio	5.940	-	8.225	-
Otros activos financieros	30.354	16	471	16
Total	36.294	16	8.696	16
Total	11.126.945	158.787	9.008.821	110.525

Durante el 2022, la Sociedad llevó a cabo la venta de empresa estadounidense Rensource Holding, Inc por importe de 150 mil euros (156 miles de USD). Esta inversión estaba clasificada como activos financieros a valor razonable con cambios en patrimonio neto y la operación ha generado pérdidas en la cuenta de resultados por importe de 2.790 miles de euros.

Otros activos financieros con partes no vinculadas, recoge principalmente el anticipado pagado durante el ejercicio 2022 por adquisición de inversiones futuras (30.000 miles de euros)

B) Clasificación por vencimientos

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

MILES DE EUROS	2023	2024	2025	2026	AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2022
							TOTAL NO CORRIENTE
Créditos a empresas	15	-	-	-	-	-15	-
Instrumentos financieros derivados	24.958	2.299	-	-	6.697	-24.958	8.996
Otros activos financieros	91	-	-	-	33.778	-91	33.778
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	137.576	-	-	-	-	-137.576	-
Total	162.640	2.299	-	-	40.475	-162.640	42.774

MILES DE EUROS	2022	2023	2024	2025	AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2021
							TOTAL NO CORRIENTE
Créditos a empresas	2.533	-	-	-	-	-2.533	-
Instrumentos financieros derivados	15.625	5.536	2.143	-	-	-15.625	7.679
Otros activos financieros	1	-	-	-	471	-1	471
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	92.812	-	-	-	-	-92.812	-
Total	110.971	5.536	2.143	-	471	-110.971	8.150

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	
	2022	2021
GRUPO:		
Cientes	41.567	70.430
Otros deudores	92.156	21.936
Total	133.723	92.366
NO VINCULADAS:		
Otros deudores	3.853	446
Otros créditos con las Administraciones Públicas (nota 18)	1	1
Total	3.854	447
Total	137.577	92.813

El valor contable de estos activos no difiere significativamente de su valor razonable.

El saldo de deudores comerciales de empresas del Grupo en 2022 y 2021 recoge principalmente el saldo pendiente de cobro en virtud de 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 (véase la nota 20 b.).

Otros deudores del Grupo, recoge principalmente el saldo deudor por el impuesto de sociedades, por un total de 61.402 miles de euros (21.936 miles de euros en 2021) (véase la nota 18) y adicionalmente en 2022 el dividendo a cobrar de EDP Renovaveis Brasil, S.A. por importe de 30.751 miles de euros.

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	2022		2021	
	LIQUIDADAS	PENDIENTES	LIQUIDADAS	PENDIENTES
Inversiones en empresas del grupo sujetas a cobertura (nota 8)	-	319.497	-	358.300
Derivados cobertura de inversiones netas en negocios extranjeros	3.603	17.820	20	6.134
Otros activos financieros	317	557	634	757
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	-	21.383	-	-9.475
Total activos financieros	3.920	359.257	654	355.716

11. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados es como sigue:

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
2022				
DERIVADOS DE COBERTURA				
a) Coberturas del valor razonable				
Swaps de cobertura de inversiones netas (nota 8)	128	5.321	147.223	7.506
Contratos a plazo (forwards) de cobertura de inversiones netas (ver nota 8)	2.171	19.636	1.098	82.965
b) Cobertura de flujos de efectivo				
Swap de tipo de interés	6.697	-	-	-
Total	8.996	24.957	148.321	90.471
DERIVADOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS				
c) Derivados de tipo de cambio				
Forward de tipos de cambio	-	1	-	2.390
Total derivados	8.996	24.958	148.321	92.861

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
2021				
DERIVADOS DE COBERTURA				
a) Coberturas del valor razonable				
Swaps de cobertura de inversiones netas (nota 8)	7.679	5.641	5.987	80.890
Contratos a plazo (forwards) de cobertura de inversiones netas (ver nota 8)	-	2.289	-	27.618
Total	7.679	7.930	5.987	108.508
DERIVADOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS				
b) Derivados de tipo de cambio				
Forward de tipos de cambio	-	7.695	-	5.608
Total derivados	7.679	15.625	5.987	114.116

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados se basa en las cotizaciones indicadas por entidades externas, las cuales se comparan con los valores razonables disponibles en las plataformas comunes de información financiera. Estas entidades utilizan técnicas de descuento de flujos de efectivo normalmente aceptadas y datos de los mercados públicos. Las únicas excepciones son el CIRS en USD/EUR con EDP SA y EDP Renovaveis Servicios Financieros S.A, cuyos valores razonables son determinados por los Departamentos Financieros de EDP y EDP respectivamente, utilizando las mismas técnicas y datos de flujos de efectivo descontados antes mencionados. Así pues, de conformidad con los requisitos de las políticas contables, el valor razonable de los instrumentos financieros derivados se clasifica en el nivel 2 (véase la nota 25) y no se han producido cambios de nivel durante este período.



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)	
	2022	2021
CONTRATOS A PLAZO DE TIPO DE CAMBIO:		
Inversiones en empresas del grupo (nota 8)	319.497	358.300
Derivados de tipo de cambio (nota 8)	-278.405	-178.346
Cuenta corriente en moneda extranjera (nota 8)	18.945	-8.679
Deuda a tipo fijo (nota 8)	-132.238	-173.802
Otros pasivos financieros (nota 8)	433	-
Total	-71.768	-2.527

B) Cobertura de flujos de efectivo

Con objeto de asegurar niveles de tipos de interés futuros en el escenario actual de volatilidad e incertidumbre, la Sociedad ha formalizado precoberturas de tipos de interés para sus futuras necesidades de refinanciación de préstamos con EDP en USD.

La Sociedad tiene contratado un instrumento de cobertura consistente en cuatro swaps de tipos de interés con EDP Servicios Financieros, S.A. por un notional total de 221.000 miles de USD. El vencimiento de estos instrumentos tendrá lugar en 2029. A 31 de diciembre de 2022, el valor razonable del instrumento de cobertura asciende a 6.697 miles de euros y se ha registrado en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo.

El importe total de las coberturas de flujo de efectivo que se ha registrado en patrimonio neto para el ejercicio 2022 asciende a 5.023 miles de euros con saldo acreedor.

Durante el ejercicio no se ha producido ineficacia de las coberturas de efectivo.

C) Derivados de tipo de cambio

Durante los ejercicios 2022 y 2021, con objeto de eliminar el riesgo de tipo de cambio de los success fee registrados como consecuencia de la adquisición de las sociedades colombianas (véase nota 8), la Sociedad ha formalizado varios contratos de futuros sobre el tipo de cambio del USD por un importe notional de 76.028 miles de euros equivalentes a 79.401 miles de USD (68.068 miles de euros equivalentes a 79.731 miles de USD en 2021). El valor razonable de estos instrumentos, por un total de 2.365 miles de euros, se reconoce en el epígrafe de deudas a corto plazo (inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo por importe de 2.151 miles de euros y deudas a corto plazo por importe de 51 miles de euros en 2021). Durante el ejercicio 2022 se liquidaron contratos de este tipo produciéndose un beneficio que se ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias, en el epígrafe de deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros de patrimonio por un importe de 10.403 miles de euros (beneficios de 1.999 miles de euros en 2021).

Durante 2002 y a finales de 2021, la Sociedad ha puesto en práctica una estrategia para cubrir la exposición a operaciones en divisas a raíz del proyecto de adquisición de EaSup en Vietnam mediante la celebración de varios contratos de futuros sobre el tipo de cambio del dólar USD por un notional de 2.770 miles de euros equivalentes a 2.955 miles de USD (4.041 miles de euros, equivalentes a 4.610 miles de USD en 2021). El valor razonable de dichos instrumentos asciende a un total de 23 miles de euros a 31 de diciembre de 2022 y se reconoce en el epígrafe de inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo (mil euros) y bajo el epígrafe de deudas a corto plazo (24 miles de euros) (2 miles de euros bajo el epígrafe de inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo a 31 de diciembre de 2021). Durante el ejercicio 2022 se liquidaron contratos de este tipo produciéndose una pérdida neta que se ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias, en el epígrafe de deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros de patrimonio por un importe de 56 miles de euros.

Durante 2021, la Sociedad puso en práctica una estrategia para cubrir la exposición a operaciones en divisas a raíz del proyecto de adquisición de Sunseap en Vietnam mediante la celebración de varios contratos de futuros sobre el tipo de cambio del dólar de Singapur por un notional de 1.329.701 miles de euros (2.051.967 miles de dólares de Singapur). El valor razonable de estos instrumentos, por un total de 5.542 miles de euros, se reconocieron en el epígrafe de inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo, y 5.557 miles de euros en el epígrafe de deudas a corto plazo. Durante el ejercicio 2022 se liquidaron

contratos de este tipo produciéndose un beneficio neto que se ha registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias, en el epígrafe de deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros de patrimonio, por un importe de 7.198 miles de euros.

12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

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

MILES DE EUROS	2022	2021
Caja y bancos	105	62
Otros activos líquidos equivalentes	750.005	2.435.547
Total	750.110	2.435.609

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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 54.733 y 367.841 miles de euros, respectivamente, conforme a las condiciones del contrato firmado entre las partes en el 1 de junio de 2015. Este epígrafe recoge también, a 31 de diciembre de 2022, el saldo de la cuenta corriente en euros con EDPR Servicios Financieros, S.A por importe de 695.272 miles de euros (2.067.706 miles de euros en 2021).

13. Fondos Propios

La composición y el movimiento del patrimonio neto en los ejercicios 2022 y 2021 se presentan en el estado de cambios en el patrimonio neto.

A) Capital suscrito

El 15 de abril de 2021, EDPR realizó una ampliación de capital mediante la emisión de 88.250.000 acciones ordinarias, con un valor nominal de 5 euros cada una y un precio de suscripción de 17 euros por acción, excluyendo los derechos de suscripción preferente de los accionistas de la Sociedad. Las nuevas acciones son equivalentes a las demás acciones de EDPR y conferirán a sus titulares, desde la fecha de la emisión respectiva, los mismos derechos que las otras acciones existentes antes del aumento de capital. Por tanto, el capital social de EDPR ascendió a 31 de diciembre de 2021, a 4.802.790.810 euros, representado por 960.558.162 acciones de 5 euros de valor nominal cada una, todas ellas de una sola clase y serie.

Las acciones son al portador y están representadas por medio de anotaciones en cuenta. La Sociedad tiene derecho a solicitar la cotización de sus acciones y todos los accionistas están inscritos en los registros pertinentes de anotaciones en cuenta. Estas acciones tienen los mismos derechos de voto y derechos de participación en beneficios y son transmisibles libremente.

La estructura accionarial de EDP Renováveis, S.A. a 31 de diciembre 2022 y 2021 es la siguiente:

SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
EDP - Energias de Portugal, S.A. Sucursal en España	720.191.372	74.98%
Others (shares quoted on the Lisbon stock exchange)	240.366.790	25.02%
	960.558.162	100.00%

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 se corresponden únicamente con la propuesta de distribución de resultados aprobada por la Junta General de Accionistas (véase la nota 3).

Al 31 de diciembre, los importes de las reservas son como sigue:

MILES DE EUROS	2022	2021
RESERVAS:		
Reserva Legal	214.828	214.828
Reservas voluntarias	1.395.111	1.481.561
Reserva negativa por costes de la Oferta Pública de Suscripción de Acciones	-46.592	-46.592
	1.563.347	1.649.797

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 con 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 2022 y 2021 el importe de esta reserva asciende a 214.828 miles de euros. Esta reserva no ha sido dotada todavía con el importe mínimo que exige la Ley de Sociedades de Capital de España.

Reservas voluntarias

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 incurrió en una serie de gastos asociados a la ampliación de capital que han sido registrados en este epígrafe, netos del efecto impositivo.

14. Provisiones

El movimiento de provisiones de los ejercicios 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

MILES DE EUROS	SALDO A 31.12.20	ADICIONES	APLICACIONES	SALDO A 31.12.21	ADICIONES	APLICACIONES	SALDO A 31.12.22
Gastos de personal	797	300	-497	600	2.066	-300	2.366
Total	797	300	-497	600	2.066	-300	2.366

Las adiciones se registran en el epígrafe de gastos de personal como obligaciones con el personal en concepto de retribución plurianual. Las provisiones aplicadas reflejan principalmente la reclasificación de los salarios a pagar en el pasivo corriente.

El importe provisionado en 2022 y 2021 se corresponde con la mejor estimación de los Administradores a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente.

15. 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	NO CORRIENTE				CORRIENTE				2022
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL	
Pasivos financieros a coste amortizado:									
Sociedades del grupo:									
Tipo fijo	2.868.334	2.533.609	-	2.868.334	347.525	347.525	-	347.525	
Otros pasivos Financieros	89.802	89.802	-	89.802	105.361	105.361	-	105.361	
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-	-	26.724	26.724	-	26.724	
Total	2.958.136	2.623.511	-	2.958.136	479.610	479.610	-	479.610	

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados:								
Derivados de cobertura contratados en mercados no organizados (OTC)	-	-	148.321	148.321	-	-	92.861	92.861
Total	-	-	148.321	148.321	-	-	92.861	92.861
Total pasivos financieros	2.958.136	2.623.511	148.321	3.106.457	479.610	479.610	92.861	572.471

MILES DE EUROS	NO CORRIENTE				CORRIENTE				2021
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	TOTAL	
Pasivos financieros a coste amortizado:									
Sociedades del grupo:									
Tipo fijo	2.309.596	2.331.968	-	2.309.596	310.448	310.448	-	310.448	
Otros pasivos Financieros	42.121	42.121	-	42.121	76.503	76.503	-	76.503	
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-	-	48.800	48.800	-	48.800	
Total	2.351.717	2.374.089	-	2.351.717	435.751	435.751	-	435.751	

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados:								
Derivados de cobertura contratados en mercados no organizados (OTC)	-	-	5.987	5.987	-	-	114.116	114.116
Total	-	-	5.987	5.987	-	-	114.116	114.116
Total pasivos financieros	2.351.717	2.374.089	5.987	2.357.704	435.751	435.751	114.116	549.867



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

MILES DE EUROS				2022
	PASIVOS A COSTE AMORTIZADO, EMPRESAS DEL GRUPO	PASIVOS A COSTE AMORTIZADO TERCEROS	PASIVOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS	TOTAL
Gastos financieros	172.310	3.547	-	175.857
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	-	-	11.511	11.511
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros	-	-	2.284	2.284
Total	172.310	3.547	13.795	189.652

MILES DE EUROS				2021
	PASIVOS A COSTE AMORTIZADO, EMPRESAS DEL GRUPO	PASIVOS A COSTE AMORTIZADO TERCEROS	PASIVOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS	TOTAL
Gastos financieros	110.380	1.547	-	111.927
Variación de valor razonable de instrumentos financieros	-	-	3.684	3.684
Total	110.380	1.547	3.684	115.611

16. Deudas financieras y acreedores comerciales

A) Deudas con empresas del grupo y partes no vinculadas

El detalle de las deudas con empresas del grupo y partes no vinculadas es como sigue:

MILES DE EUROS	2022		2021	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
GRUPO				
Deudas con empresas del grupo (nota 18b)	2.868.334	347.525	2.309.596	310.448
Intereses	-	50.495	-	32.115
Instrumentos financieros derivados (nota 11)	148.321	92.861	5.987	114.116
Proveedores de inmovilizado	-	597	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	-	7.000
Total	3.016.655	491.478	2.315.583	463.679
NO VINCULADAS				
Proveedores de inmovilizado	-	556	-	-
Otros pasivos financieros	89.802	53.713	42.121	37.388
Total	89.802	54.269	42.121	37.388
Total	3.106.457	545.747	2.357.704	501.067

Otros pasivos financieros no corrientes y corrientes a 31 de diciembre de 2022 y 2021 se corresponde principalmente con los succes fee (comisiones de éxito) y las obligaciones pendientes de pago derivados de las adquisiciones de empresas mencionadas en la nota 8 cuyo detalle es el siguiente:



MILES DE EUROS	2022			
	NO CORRIENTE		CORRIENTE	
	EUROS	DÓLARES USA	DÓLARES SINGAPUR	OTROS
Solar Power Solutions, S.A.S. E.S.P.	42.499	45.329	-	-
Sunseap Group PTE Ltd	41.989	-	60.044	-
Parque Solar Fotovoltaico El Copey, S.A.S. E.S.P.	5.255	5.605	-	-
Otros pasivos financieros *	59	-	-	-
Total	89.802	50.934	60.044	-

MILES DE EUROS	2022			
	CORRIENTE		NO CORRIENTE	
	EUROS	DÓLARES USA	DÓLARES SINGAPUR	WON SURCOREANO
Eolos Energía, S.A.S.E.S.P	19.319	20.605	-	-
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P	6.559	6.996	-	-
Solar Power Solutions, S.A.S. E.S.P.	6.071	6.475	-	-
Sunseap Group PTE Ltd	15.451	-	22.096	-
Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V.	1.948	2.078	-	-
Trung Son SG PTE, LTD.	3.459	3.690	-	-
OMA Haedori Co., Ltd.	725	-	-	975.000
Otros pasivos financieros *	181	-	-	-
Total	53.713	39.844	22.096	975.000

MILES DE EUROS	2021		2021	
	NO CORRIENTE		CORRIENTE	
	EUROS	DÓLARES USA	EUROS	DÓLARES USA
Eolos Energía, S.A.S.E.S.P	-	-	18.193	20.605
Vientos del Norte S.A.S.E.S.P	-	-	6.177	6.996
Solar Power Solutions, S.A.S. E.S.P.	40.022	45.329	6.008	6.805
Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V.	-	-	1.834	2.078
Trung Son SG PTE, LTD.	-	-	4.313	4.885
OMA Haedori Co., Ltd.	2.040	2.310	683	774
Otros pasivos financieros *	59	-	174	-
Total	42.121	47.639	37.382	42.143

* Incluye la success fee (comisión de éxito) de Aioliiki Oitis Energiaki E.P.E. por importe de 226 miles de euros (véase nota 8), entre otros conceptos.



B) Características principales de las deudas

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

MILES DE EUROS							2022	
TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	CORRIENTE	NO CORRIENTE	
EDP Finance	USD	4,99%	4,42%	2023	36.891	36.891	-	
EDP Finance	USD	4,75%	4,75%	2024	207.373	-	207.373	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,13%	3,13%	2025	141.775	-	141.775	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,13%	3,13%	2025	91.576	-	91.576	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,75%	3,75%	2030	233.350	-	233.350	
EDPR Servicios Financieros	USD	2,22%	2,22%	2026	196.887	-	196.887	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,02%	3,02%	2030	196.887	-	196.887	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,25%	3,25%	2031	484.483	-	484.483	
EDPR Servicios Financieros	USD	2,31%	2,31%	2026	260.876	-	260.876	
EDPR Servicios Financieros	USD	5,18%	5,18%	2023	140.634	140.634	-	
EDPR Servicios Financieros	USD	4,41%	4,41%	2024	281.268	-	281.268	
EDPR Servicios Financieros	EUR	2,02%	2,02%	2023	170.000	170.000	-	
EDPR Servicios Financieros	EUR	1,91%	1,91%	2032	325.428	-	325.428	
EDPR Servicios Financieros	EUR	2,15%	2,15%	2029	448.430	-	448.431	
Total					3.215.859	347.525	2.868.334	

MILES DE EUROS							2021	
TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	CORRIENTE	NO CORRIENTE	
EDP Finance	USD	4,99%	4,42%	2023	133.682	98.948	34.734	
EDP Finance	USD	4,75%	4,75%	2024	195.289	-	195.289	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,13%	3,13%	2025	133.513	-	133.513	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,13%	3,13%	2025	86.239	-	86.239	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,75%	3,75%	2030	219.753	-	219.753	
EDPR Servicios Financieros	USD	2,22%	2,22%	2026	185.414	-	185.414	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,02%	3,02%	2030	185.414	-	185.414	
EDPR Servicios Financieros	USD	3,25%	3,25%	2031	456.251	-	456.251	
EDPR Servicios Financieros	USD	2,31%	2,31%	2026	245.673	-	245.673	
EDPR Servicios Financieros	USD	5,18%	5,18%	2023	132.439	-	132.439	
EDPR Servicios Financieros	USD	4,41%	4,41%	2024	264.877	-	264.877	
EDPR Servicios Financieros	EUR	2,02%	2,02%	2023	170.000	-	170.000	
EDPR Servicios Financieros	EUR	1,74%	1,74%	2022	115.000	115.000	-	
EDPR Servicios Financieros	EUR	1,74%	1,74%	2022	96.500	96.500	-	
Total					2.620.044	310.448	2.309.596	



Durante el ejercicio 2022, se formalizaron nuevos préstamos en USD a tipo fijo con EDPR Renovaveis Servicios Financieros, S.A. por importe de 773.858 miles de USD (1.712.783 miles de euros en 2021).

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	
	2022	2021
GRUPO:		
Acreedores	9.461	19.708
Total	9.461	19.708
NO VINCULADAS:		
Acreedores	9.244	21.695
Remuneraciones pendientes de pago	8.019	7.397
Otras deudas con las Administraciones Públicas (nota 18)	1.223	1.030
Total	18.486	30.122
Total	27.947	49.830

El valor contable de estos pasivos no difiere significativamente de su valor razonable.

El saldo de acreedores empresas del grupo del ejercicio de 2022 y 2021 se corresponde principalmente con los 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. También recoge el impuesto sobre el valor añadido a pagar por un total de 653 miles de euros (6.636 miles de euros en 2021) como consecuencia de la pertenencia de la Sociedad al grupo de consolidación encabezado por EDP- Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España (véase la nota 18).

El saldo de acreedores, partes no vinculadas, a 31 de diciembre de 2022 y 2021 comprende principalmente la subvención recibida de la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA) para el desarrollo y explotación de un electrolizador de 100 MW, en la que la Sociedad actúa como coordinador, y que está pendiente de reembolso a los beneficiarios. A 31 de diciembre de 2022 el importe asciende a 6.716 miles de euros (10.500 miles de euros en 2021). Adicionalmente, a 31 de diciembre, recogía los gastos derivados de la adquisición de Sunseap por importe de 8.161 miles de euros.

D) Clasificación por vencimientos

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

MILES DE EUROS	2022						
	2023	2024	2025	2026	AÑOS SIGUIENTES	MENOS PARTE CORRIENTE	TOTAL NO CORRIENTE
Instrumentos financieros derivados	92.861	37.900	-	23.411	87.010	-92.861	148.321
Deudas con empresas del grupo y asociadas	398.020	488.641	233.350	457.763	1.688.580	-398.020	2.868.334
Proveedores de inmovilizado	1.153	-	-	-	-	-1.153	-
Otros pasivos financieros	53.713	89.802	-	-	-	-53.713	89.802
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	26.724	-	-	-	-	-26.724	-
Total pasivos financieros	572.471	616.343	233.350	481.174	1.775.590	-572.471	3.106.457

MILES DE EUROS						2021	
	2022	2023	2024	2025	AÑOS SIGUIENTES	MENOS PARTE CORRIENTE	TOTAL NO CORRIENTE
Instrumentos financieros derivados	114.116	4.724	1.263	-	-	-114.116	5.987
Deudas con empresas del grupo y asociadas	342.563	337.173	460.166	219.752	1.292.505	-342.563	2.309.596
Otros pasivos financieros	44.388	42.121	-	-	-	-44.388	42.121
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	48.800	-	-	-	-	-48.800	-
Total pasivos financieros	549.867	384.018	461.429	219.752	1.292.505	-549.867	2.357.704

E) Diferencias de cambio recogidas en resultados en relación con 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	2022				2021	
	LIQUIDADAS	PENDIENTES	LIQUIDADAS	PENDIENTES	LIQUIDADAS	PENDIENTES
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo		166	-132.404	-1.377		-172.425
Derivados cobertura de inversiones netas en negocios extranjeros	-170.615		-129.213	7.643		-192.256
Otros pasivos financieros		111	-4.148	-		-5.895
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-390		-	-25		-
Total pasivos financieros	-170.728	-170.728	-265.765	6.241	6.241	-370.576

17. 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, reforma 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 exigir 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:

	2022	2021
	DÍAS	DÍAS
Periodo medio de pago a proveedores	28	31
Ratio de las operaciones pagadas	31	36
Ratio de las operaciones pendientes de pago	6	7
Total de pagos realizados	62.402	66.096
Total de pagos pendientes	9.566	12.808

El número total de facturas pagadas dentro del plazo legal de pago asciende a 10.212 facturas (97% del total de facturas pagadas) y el total de pagos realizados dentro del plazo legal de pago asciende a 54.931 miles de euros (88% del total de pagos).

18. Situación fiscal

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

MILES DE EUROS	2022		2021	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
ACTIVOS				
Activos por impuestos diferidos	37.782	-	38.637	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	-	1	-	1
Total	37.782	1	38.637	1
PASIVOS				
Pasivos por impuesto diferido	81.973	-	73.008	-
Seguridad Social	-	673	-	602
Retenciones	-	550	-	428
Total	81.973	1.223	73.008	1.030

La sociedad tributa por el impuesto de sociedades y el impuesto sobre el valor añadido en régimen de consolidación fiscal. La sociedad de cabecera de dicho grupo de consolidación fiscal es EDP-Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España. A 31 de diciembre de 2022, la Sociedad ha registrado un saldo deudor del impuesto de sociedades de 61.402 miles de euros (21.936 miles de euros en 2021) y un IVA a pagar de 646 miles de euros (6.636 miles de euros en 2021). Dichos saldos están incluidos en los epígrafes de Deudores, empresas del grupo y asociadas y Acreedores, empresas del grupo y asociadas del balance de situación (notas 10c y 16c.).

En la fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Impuesto sobre Sociedades correspondiente a los ejercicios 2017 a 2019, relativos a este grupo fiscal consolidado, está siendo inspeccionado por las autoridades fiscales. Asimismo, la Sociedad tiene abiertas a inspección las declaraciones correspondientes a los periodos de marzo de 2018 a diciembre de 2019 del Impuesto sobre el Valor añadido, y de marzo de 2018 a diciembre de 2020 del impuesto de no residentes. Con base en la información disponible, los Administradores de la Sociedad no estiman que existan contingencias fiscales que puedan tener un impacto significativo en las cuentas anuales formuladas, como consecuencia de los ejercicios abiertos a inspección.

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, a 31 de diciembre de 2022, abiertos a inspección los siguientes ejercicios de los principales impuestos que le son aplicables

TRIBUTOS	EJERCICIOS ABIERTOS A INSPECCIÓN
Impuesto sobre Sociedades	2020-2021
Impuesto sobre el Valor Añadido	2020-2022
Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas	2018-2022
Rendimientos sobre el Capital Mobiliario	2018-2022
Impuesto de Actividades Económicas	2018-2022
Seguridad Social	2018-2022
No Residentes	2021-2022

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 consideran que dichos pasivos, en 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:

							2022
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS				INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN PATRIMONIO NETO			
MILES DE EUROS	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	TOTAL
Resultado del ejercicio			-				-
			220.663				220.663
Impuesto sobre Sociedades			-46.939				-46.939
Beneficios antes de impuestos			-				-
			267.602				267.602
DIFERENCIAS PERMANENTES:							
Sociedad individual	63.598	-5.429	58.169	-	-	-	58.169
Ajustes por consolidación	-	-	-	-	-	-	-
DIFERENCIAS TEMPORALES:							
con origen en el ejercicio	8.967	-	8.967	-	-	-	8.967
con origen en ejercicios anteriores	-	-45.142	-45.142	-	-	-	-45.142
Base imponible (Resultado fiscal)			-				-
			245.608				245.208

							2021
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS				INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN PATRIMONIO NETO			
MILES DE EUROS	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	TOTAL
Resultado del ejercicio			-95.471				-95.471
Impuesto sobre Sociedades			-31.777				-31.777
Beneficios antes de impuestos			-				-
			127.248				127.248
DIFERENCIAS PERMANENTES:							
Sociedad individual	140	-	140	-	-	-	140
Ajustes por consolidación	-	-	-	-	-	-	-
DIFERENCIAS TEMPORALES:							
con origen en el ejercicio	10.099	-	10.099	-	-	-	10.099
con origen en ejercicios anteriores	-	-29.232	29.232	-	-	-	29.232
Base imponible (Resultado fiscal)			-				-
			146.241				146.241

Incrementos en diferencias permanentes en 2022 reflejan principalmente, los costes relativos al deterioro de las participaciones en empresas del grupo (60.642 miles de euros) (véase nota 8).

Los aumentos por diferencias temporarias en 2022 y 2021 reflejan los costes relacionados con el reconocimiento de los devengos de gastos (facturas por recibir y provisiones de personal), que se consideran gastos no deducibles.

Las disminuciones por diferencias temporarias en 2022 y 2021 reflejan principalmente la amortización fiscal del fondo de comercio financiero de EDPR NA (29.163 miles de euros) y la reversión del límite de amortización (69 miles de euros). Adicionalmente, refleja la reversión de los gastos no deducibles en ejercicios anteriores (16.030 miles de euros).



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

	2022		
MILES DE EUROS	PÉRDIDAS Y GANANCIAS	PATROMONIO NETO	TOTAL
Resultado del ejercicio antes de impuestos	-267.602	-	-267.602
Impuesto al 25%	-66.900	-	-66.900
Gastos no deducibles			
Provisiones	15.899	-	14.543
Dividendos	-1	-	-1
Ajustes de ejercicios anteriores	-7	-	-7
Retenciones en la fuente (dividendos en Brasil)	4.070	-	5.426
Gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios	-46.939	-	-46.939

	2021		
MILES DE EUROS	PÉRDIDAS Y GANANCIAS	PATROMONIO NETO	TOTAL
Resultado del ejercicio antes de impuestos	-127.248	-	-127.248
Impuesto al 25%	-31.812	-	-31.812
Gastos no deducibles			
Provisiones	35	-	35
Gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios	-31.777	-	-31.777

El detalle del impuesto sobre beneficios es como sigue:

MILES DE EUROS	2022	2021
IMPUESTO CORRIENTE		
Ejercicio actual	-61.402	-36.560
Retenciones en la fuente (dividendos en Brasil)	5.426	-
Ajustes de ejercicios anteriores	891	-2.195
Total	-55.085	-38.755
IMPUESTO DIFERIDO		
Gastos no deducibles	-	-2.525
Gasto por reducción de activos de impuesto diferido	1.736	2.195
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	7.291	7.291
Amortización no deducible	17	17
Ajustes de ejercicios anteriores	-898	-
Total	8.146	6.978
Total	-46.939	-31.777

El gasto por reducción de activos por impuesto diferido en 2022 y 2021 consiste en el ajuste del crédito fiscal relativo a los gastos financieros no deducibles originados en ejercicios anteriores.



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

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS		NETO	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Créditos por pérdidas a compensar	35.135	36.036	-	-	35.135	36.037
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	-	-	-80.299	-73.008	-80.299	-73.008
Gastos no deducibles	2.589	2.525	-	-	2.589	2.525
Amortización no deducible	58	75	-	-	58	75
Cobertura de flujos de efectivo	-	-	-1.674	-	-1.674	-
Total activos/pasivos	37.782	38.637	-81.973	-73.008	-44.191	-34.371

El movimiento de los activos y pasivos por impuestos diferidos durante 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

MILES DE EUROS	SALDO A 31.12.20	ADICIONES	BAJAS	SALDO A 31.12.21	ADICIONES	BAJAS	SALDO A 31.12.22
ASSETS							
Créditos por pérdidas a compensar	21.413	14.624	-	36.037	-	-902	35.135
Limitación deducibilidad gastos financieros RD12/2012	2.195	-	-2.195	-	-	-	-
Gastos no deducibles	-	2.525	-	2.525	2.316	-2.252	2.589
Amortización no deducible	92	-	-17	75	-	-17	58
Total	23.700	17.149	-2.212	38.637	2.316	3.171	37.782
LIABILITIES							
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	-65.717	-	-7.291	-73.008	-	-7.291	-80.299
Cobertura de flujos de efectivo	-	-	-	-	-	-1.674	-1.674
Total	-65.717	-	-7.291	-73.008	-	-8.965	-81.973

Durante el ejercicio 2021, la Sociedad reconoció créditos fiscales por importe de 58.496 miles de euros (cuota por importe de 14.624 miles de euros) y aportó créditos fiscales al grupo fiscal por importe de 87.745 miles de euros (cuota por importe de 21.936 miles de euros).

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

MILES DE EUROS	2022	2021
Créditos por pérdidas a compensar	35.135	36.037
Amortización no deducible	58	75
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	-80.299	-73.008
Cobertura de flujos de efectivo	-1.674	-
Neto	-46.780	-36.896

19. 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.

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

Los administradores consideran que no existen contingencias en materia medioambiental.

20. 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 los administradores, así como las principales características de los mismos se presentan en las notas 10 y 16.a

El desglose de los saldos por categorías es como sigue:

MILES DE EUROS	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO/ ASOCIADAS	2022 TOTAL
ACTIVOS			
Inversiones en empresas del grupo a largo plazo	-	11.078.231	11.078.231
Otros activos financieros	-	3.424	3.424
Derivados	2.298	6.698	8.996
Total activos no corrientes	2.298	11.088.353	11.090.651
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	627	133.096	133.723
Derivados	24.958	-	24.958
Otros activos financieros	-	90	90
Tesorería	-	750.110	750.110
Total activos corrientes	25.585	883.296	908.881
Total	27.883	11.971.649	11.999.532
PASIVOS			
Deudas a Largo Plazo (Derivados)	84.339	63.982	148.321
Deudas con empresas del grupo a largo plazo	-	2.868.334	2.868.334
Total pasivos no corrientes	84.339	2.932.316	3.016.655
Deudas Corto Plazo (Derivados)	84.994	7.867	92.861
Deudas a corto plazo con empresas del grupo	5.778	392.839	398.617
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.620	841	9.461
Total pasivos corrientes	99.392	401.547	500.939
Total	183.731	3.333.863	3.517.594

MILES DE EUROS	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO/ ASOCIADAS	2021 TOTAL
ACTIVOS			
Inversiones en empresas del grupo a largo plazo	-	8.892.446	8.892.446
Otros activos financieros	-	-	-
Derivados	7.679	-	7.679
Total activos no corrientes	7.679	8.892.446	8.900.125
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	506	91.860	92.366
Derivados	15.625	-	15.625
Otros activos financieros	-	2.518	2.518
Tesorería	-	2.435.547	2.435.547
Total activos corrientes	16.131	2.529.925	2.546.056
Total	23.810	11.422.371	11.446.181
PASIVOS			
Deudas a Largo Plazo (Derivados)	2.923	3.064	5.987
Deudas con empresas del grupo a largo plazo	-	2.309.596	2.309.596
Total pasivos no corrientes	2.923	2.312.660	2.315.583
Deudas Corto Plazo (Derivados)	86.748	27.368	114.116
Deudas a corto plazo con empresas del grupo	7.115	342.448	349.563
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	15.637	4.071	19.708
Total pasivos corrientes	109.500	373.887	483.387
Total	112.423	2.686.547	2.798.970

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la totalidad de los instrumentos financieros derivados que posee la sociedad están contratados con empresas del grupo.

B) Transacciones con partes vinculadas

Los importes de las transacciones de la Sociedad, a valor de mercado con partes vinculadas son los siguientes:

MILES DE EUROS	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO/ ASOCIADAS	ADMINISTRADORES	2022 TOTAL
INGRESOS				
Otros servicios prestados (nota 21a)	6.621	71.624	-	78.245
Otros ingresos	16	360	-	376
Dividendos (Notas 9 y 21a)	-	36.180	-	36.180
Ingresos financieros (nota 9)	6.621	13.355	-	19.976
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros (notas 9 y 15)	17.568	-	-	17.568
Total	30.826	121.519	-	152.346
GASTOS				
Gastos por arrendamientos operativos y cánones	-1.713	-292	-	-2.005
Otros servicios recibidos	-24.838	-651	-	-25.489
Remuneraciones	-	-	-727	-727
Gastos financieros (nota 15)	-38.861	-136.567	-	-175.428
Variación del valor razonable de instrumentos financieros (notas 9 y 15)	-5.903	-	-	-5.903
Total	-71.315	-137.510	-727	-209.552

MILES DE EUROS	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO/ ASOCIADAS	ADMINISTRADORES	2021 TOTAL
INGRESOS				
Otros servicios prestados (nota 21a)	148	62.918	-	63.066
Otros ingresos	-	-	-	-
Dividendos (notas 9 y 21a)				
Ingresos financieros (nota 9)	-	184	-	184
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros (notas 9 y 15)	1.999	-	-	1.999
Variación del valor razonable de instrumentos financieros (nota 9)	3.826	-	-	3.826
Total	5.973	63.102	-	69.075
GASTOS				
Gastos por arrendamientos operativos y cánones	-904	-133	-	-1.037
Otros servicios recibidos	-17.165	-1.875	-	-19.040
Remuneraciones	-	-	-729	-729
Gastos financieros (nota 15)	-18.944	-91.436	-	-110.380
Total	37.013	93.444	-729	131.186

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.

Los dividendos de 2022 reflejan los dividendos recibidos principalmente de EDP Renovaveis Brasil, S.A. En el ejercicio 2021, la Sociedad no recibió dividendos de sus filiales.

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, en especial por cesión de personal y otros conceptos.

Todas las transacciones con parte vinculadas se realizan en condiciones de plena competencia.

C) Información relativa a administradores de la sociedad y comité ejecutivo

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y de sus Comités delegados no poseen directa o indirectamente acciones de EDPR.

En 2022 los Administradores de la Sociedad han percibido remuneraciones por importe de 727 miles de euros (729 miles de euros en 2021) por su labor como Administradores.

La cantidad anterior se refiere a sueldos, dietas y otras remuneraciones. Además, la Sociedad firmó un Acuerdo de Servicios de Gestión Ejecutiva con EDP, en virtud del cual EDP asume el coste de los servicios prestados por sus Directores Ejecutivos y No Ejecutivos, que son Miguel Stilwell d'Andrade, Rui Teixeira, Miguel Setas, Vera de Morais Pinto Pereira Carneiro y Ana Paula Marques. Esta práctica retributiva de gobierno corporativo está en línea con el modelo adoptado por el Grupo EDP, en el que los directores ejecutivos de EDP no reciben ninguna remuneración directamente de las empresas del grupo en cuyos órganos de gobierno sirven, sino a través de EDP.

Con arreglo a este contrato, EDPR debe abonar un importe a EDP, por los servicios prestados por los Consejeros ejecutivos y los Consejeros no ejecutivos. El importe adeudado conforme a dicho contrato por los servicios de gestión prestados por EDP en 2022 es de 1.208 miles de euros (831 miles de euros en 2021), de los cuales 979 miles de euros corresponden a los servicios de gestión prestados por los miembros ejecutivos y 195 miles de euros corresponden a los servicios de gestión prestados por los miembros no ejecutivos. Este importe incluye 34.000 euros correspondientes a planes de ahorro para la jubilación.



El plan de ahorro para la jubilación de los miembros del Management Team que también son administradores opera como un complemento de jubilación efectivo con una horquilla entre el 3% y el 6% de su salario anual. El porcentaje se define de acuerdo con el plan de ahorro para la jubilación aplicable en su país de origen.

En el caso de los COO/CTO que son miembros del Management Team (Duarte Bello, COO EU&LatAm; Bautista Rodríguez, CTO & Business Offshore, Sandhya Ganapathy, COO NA, y Pedro Vasconcelos, COO APAC, la remuneración es la siguiente:

MILES DE EUROS	2022	2021
Salario y otras remuneraciones	2.808	2.467
Plan de ahorro para la jubilación	44	37
Seguro de Salud	16	5
Total	2.868	2.509

Adicionalmente, los miembros anteriores recibieron los siguientes beneficios no monetarios: plan de ahorro para la jubilación (como se ha descrito anteriormente), coche de empresa y seguro de salud por importe de 363 miles de euros en 2021. (268 miles de euros en 2021).

Los Administradores y Comité Ejecutivo de la sociedad no tienen concedidos anticipos o créditos y no se han asumido obligaciones por cuenta de ellos a título de garantía.

La Sociedad tiene contratada una póliza de cobertura de responsabilidad civil para sus Administradores. En el año 2022 se ha computado un gasto de 113 miles de euros (96 miles de euros en 2021).

D) Transacciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas de mercado realizadas por los Administradores de la Sociedad.

Durante los ejercicios 2022 y 2021, 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 ellos, 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 Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital.

21. 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 DE EUROPA		AMÉRICA DEL NORTE		AMERICA DEL SUR		ASIA		TOTAL	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Otros servicios	53.680	47.840	2.483	2.208	6.337	7.201	5.219	5.292	3.905	525	71.624	63.066
Dividendos	-	-	3	-	-	-	-	-	36.177	-	36.180	-
Ingresos financieros	13.104	-	6.872	184	-	-	-	-	-	-	19.976	184
Total	66.784	47.840	9.358	2.392	6.337	7.201	5.219	5.292	40.082	525	127.780	63.250



B) Transacciones denominadas en moneda extranjera

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

MILES DE EUROS	2022	2021
INGRESOS		
Importe neto de la cifra de negocios	248	180
GASTOS		
Gastos financieros	-82.222	-79.150
Total	-81.974	-78.970

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	2022	2021
CARGAS SOCIALES		
Seguridad social a cargo de la empresa	6.189	5.095
Otros gastos sociales	1.335	888
Total	7.524	5.983

D) Servicios exteriores

El detalle de servicios exteriores es como sigue:

MILES DE EUROS	2022	2021
Arrendamientos	2.271	1.331
Servicios profesionales independientes	10.188	16.322
Publicidad y propaganda	971	717
Otros servicios	33.195	24.672
Total	46.625	43.042

Arrendamientos recoge principalmente el alquiler de las oficinas de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no existen pagos no cancelables.

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

La disminución en 2022 de los servicios profesionales independientes con respecto al año anterior corresponde principalmente a los costes derivados de la adquisición de Sunseap en 2021.

A 31 de diciembre de 2022, los compromisos de compra de la Sociedad relacionados con servicios exteriores ascienden a 21.298 miles de euros en el plazo de un año (8.389 miles de euros en 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad tiene compromisos de compra de servicios exteriores de uno a cinco años por importe de 2.279 miles de euros (130 miles de euros en 2021).

22. Información sobre empleados

El número medio de empleados de la Sociedad durante los ejercicios 2022 y 2021 desglosado por categorías, es el siguiente:

NÚMERO	2022	2021
Altos directivos	81	67
Gestores	42	36
Especialistas	289	245
Técnicos	4	4
Total	416	352

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

NÚMERO	2022		2021	
	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Altos directivos	53	30	50	26
Gestores	25	16	27	15
Especialistas	166	148	156	112
Técnicos	1	2	1	3
Total	245	196	234	156

Por otra parte, a 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Consejo de Administración está compuesto por doce miembros de los cuales ocho son hombres y cuatro mujeres.

En los ejercicios 2022 y 2021, la Sociedad no ha contado con empleados con discapacidad mayor o igual al 33%. Sin embargo, la Sociedad subcontrata determinados servicios a empresas que cuentan con certificados de excepcionalidad.

23. Honorarios de auditoría

Siguiendo la propuesta del Comité de Auditoría, Control y Transacciones con Partes Vinculadas, presentada al Consejo de Administración para remitirla a la Junta General de Accionistas, celebrada el 3 de abril de 2018, se aprobó nombrar a PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L como auditor externo de EDPR para los ejercicios 2018, 2019 y 2020. La renovación de PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor Externo de EDPR SA para los años 2021, 2022 y 2023 fue aprobada por la Junta de Accionistas de EDPR el 12 de abril de 2021.

El detalle de los importes devengados por los servicios profesionales prestados por esta empresa, para el año finalizado el 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

MILES DE EUROS	2022	2021
Servicios de auditoría, cuentas anuales individuales y consolidadas	283	263
Otros servicios (1)	181	161
Total servicios facturados por PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L	464	424
Total	464	424

(1) Otros servicios incluye por los ejercicios 2021 y 2020, los servicios por la revisión limitada trimestral, la revisión del sistema de control interno de información financiera el informe de verificación de la información no financiera del Grupo EDP Renováveis, y los informes de revisión de información financiera para el accionista principal de la Sociedad, y adicionalmente en 2021 también incluye el acceso a la plataforma de la regulación internacional



24. Compromisos

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad tiene garantías prestadas a sociedades del grupo por importe de 2.871 millones de euros (2.913 millones de euros en 2021), de los que una parte se corresponden con garantías por importe de 1.060 millones de dólares estadounidenses (1.178 millones de dólares estadounidenses en 2021) y 267 millones de libras esterlinas (84 millones de libras esterlinas en 2021).

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

25. Valor razonable de activos y pasivos financieros

El valor razonable de los instrumentos financieros se basa en los precios de cotización en el mercado, siempre que estén disponibles. De no ser así, el valor razonable se determina mediante modelos internos, que se basan en técnicas de descuento de flujos de efectivo o en modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, o bien, por medio de cotizaciones proporcionadas por terceros.

Es posible que los instrumentos no estándares requieran técnicas alternativas, según sus características y las prácticas de mercado generalmente aceptadas aplicables a dichos instrumentos. Estos modelos se desarrollan sobre la base de las variables del mercado que afectan al instrumento subyacente, principalmente las curvas de rentabilidad, los tipos de cambio y la volatilidad.

Los datos de mercado se obtienen de proveedores de datos financieros generalmente aceptados (Bloomberg y Reuters).

Los instrumentos de patrimonio neto no cotizados, para los que no se haya efectuado una estimación fiable y coherente de su valor razonable por medio de modelos internos ni a través de proveedores externos, se reconocen a su coste histórico.

Efectivo y otros activos líquidos equivalentes, deudores comerciales y proveedores

Estos instrumentos financieros incluyen principalmente activos y pasivos financieros a corto plazo. Dada su naturaleza a corto plazo en la fecha de presentación de la información, sus valores contables no difieren significativamente de sus valores razonables.

Deuda financiera

El valor razonable de la deuda financiera se calcula mediante modelos internos, que se basan en técnicas de descuento de flujos de efectivo generalmente aceptadas. En la fecha de presentación de la información, el valor contable de los préstamos a tipo variable es aproximadamente su valor razonable. En el caso de los préstamos a tipo fijo, principalmente los préstamos entre sociedades concedidos por el Grupo EDP, su valor razonable se obtiene mediante modelos internos que se basan en técnicas de descuento generalmente aceptadas.

Instrumentos financieros derivados

Todos los derivados se contabilizan a su valor razonable. Para los que se cotizan en mercados organizados, se utiliza el precio de mercado correspondiente. Para los derivados extrabursátiles, el valor razonable se estima mediante el uso de modelos internos basados en técnicas de descuento de flujos de caja y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados por el mercado, o mediante cotizaciones de precios de intermediarios.

Los valores razonables de activos y pasivos a 31 de diciembre de 2022 y 2021 se analizan de la siguiente manera:

MILES DE EUROS	31 DICIEMBRE 2022			31 DICIEMBRE 2021		
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	DIFERENCIA	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	DIFERENCIA
ACTIVOS FINANCIEROS						
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	137.576	137.576	-	92.812	92.812	-
Otros activos financieros	33.868	33.868	-	2.989	2.989	-
Instrumentos financieros derivados	33.954	33.954	-	23.304	23.304	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	750.110	750.110	-	2.435.609	2.435.609	-
Total	955.508	955.508		2.554.714	2.554.714	-
PASIVOS FINANCIEROS						
Deuda financiera	3.215.859	2.881.124	334.735	2.620.044	2.642.416	22.372
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	26.724	26.724	-	48.800	48.800	-
Otros pasivos financieros	144.071	144.071	-	79.509	79.509	-
Instrumentos financieros derivados	241.182	241.182	-	120.103	120.103	-
Total	3.627.836	3.293.101	334.735	2.868.456	2.890.828	22.372

Los niveles de valores razonables utilizados para valorar los activos y pasivos financieros se definen de la siguiente manera:

- **Nivel 1** - Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos
- **Nivel 2** - Variables diferentes de los precios cotizados incluidos en el nivel 1 que son observables para activos o pasivos, directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivadas de los precios).
- **Nivel 3** - Variables para activos o pasivos que no se basan en variables observables en el mercado (variables no observables).

26. Acontecimientos posteriores al cierre

EDPR asegura su primer Contrato de Compraventa de Energía ("PPA") en Grecia

EDPR ha suscrito un PPA (Power Purchase Price Agreement, siglas en inglés) a largo plazo con MYTILINEOS - Energy & Metals, una de las mayores empresas industriales y energéticas de Grecia, para vender la energía verde producida por una cartera eólica de 78 MW.

Este acuerdo supone el primer PPA de EDPR en Grecia y estará cubierto por una cartera que consta de 3 proyectos eólicos que se espera que entren en funcionamiento entre finales de 2024 y 2025, más concretamente:

- 2 proyectos, con 23 MW y 35 MW respectivamente, ubicados en Voiotia, Grecia;
- 1 proyecto de 21 MW situado en Achaia, Grecia.

Con esta nueva cartera, EDPR cuenta ya con 11,2 GW asegurados de los 20 GW previstos para 2021-25 anunciados por EDPR En el "Capital Markets Day" en febrero de 2021. Además, esta transacción permite a EDPR alcanzar más de 3,6 GW del objetivo de 6,7 GW de adiciones de capacidad renovable en Europa durante 2021-25.

El éxito de EDPR en la consecución de nuevos PPA refuerza su perfil de bajo riesgo y su estrategia de crecimiento basada en el desarrollo de proyectos competitivos con visibilidad a largo plazo, fomentando la aceleración de la transición energética y la descarbonización de la economía.

Anexo I

EDP Renováveis, S.A.

Información relativa a participaciones en empresas del Grupo a 31 de diciembre de 2022

*Sociedades incluidas en el grupo fiscal al que pertenece la Sociedad (nota 18)

EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDP Renovables Europe, S.L.U.	España	100%	100%	PwC	Holding	249.499	1.446.653	0	-238.749	-238.749	1.457.403
EDP Renovables España, S.L.U.	España		100%	PwC	Holding, construcción y Prod. energ. Eólica	46.128	683.649	2.306	302.809	302.809	1.034.892
EDP Renováveis Serviços Financieros, S.A.	España	70,01%	29,99%	PwC	Otras act. económicas	84.691	369.640	38.100	173.095	173.095	665.526
EDPR Terral S.L.U.	España		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3	-2	0	-2	-2	-1
Parque Eólico de Abrazadilla, S.L.U.	España		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3	-2	0	0	0	0
Canerde, S.L.U.	España		80%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4	-1	0	-3	-3	0
Desarrollos Renovables de la Frontera, S.L.	España		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3	-1	0	0	0	2
EDPR Yield, S.A.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	99.405	115.716	0	27.501	27.501	242.622
Viesgo Europa, S.L.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	1.000	7.336	0	9.430	9.430	17.766
Viesgo Renovables, S.L.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	12.770	205.533	0	53.884	53.884	272.187
Viesgo Mantenimiento, S.L.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	3	1.451	0	-249	-249	1.205
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	España		84%	PwC	Prod. energ. Eólica	63	8.185	0	6.184	6.184	14.432
Eólica Fontesilva, S.L.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.860	14.050	0	7.625	7.625	28.535
Desarrollos Eólicos de Teruel, S.L.	España		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	18.890	0	0	6.319	6.319	25.209
Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A.	España		93%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.434	9.802	-9.731	12.301	12.301	18.806
Eólica La Brújula, S.A.U.	España		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	3.294	19.452	0	15.932	15.932	38.678
Eólica Arlanzón, S.A.	España		85%	PwC	Prod. energ. Eólica	4.509	4.229	0	6.357	6.357	15.095
Eólica Campollano, S.A.	España		75%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.560	17.966	0	23.065	23.065	47.590



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Tébar Eólica. S.A.U.	España		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	4.720	11.516	-621	8.898	8.898	24.514
Renovables Castilla La Mancha. S.A.	España		90%	PwC	Prod.energ. Eólica	60	118	0	9.205	9.205	9.383
Parque Eólico La Sotonera. S.L.	España		70%	PwC	Prod.energ. Eólica	2.000	2.024	0	4.355	4.355	8.379
Compañía Eólica Aragonesa. S.A.	España		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	6.701	49.122	0	27.636	27.636	83.459
Parque Eólico Los Cantales. S.L.U.	España		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	1.963	4.572	0	5.686	5.686	12.221
Iberia Aprovechamientos Eólicos. S.A.	España		94%	PwC	Prod.energ. Eólica	1.919	3.939	0	6.947	6.947	12.804
Acampo Arias. S.L.	España		95%	PwC	Prod.energ. Eólica	3.314	663	0	11.688	11.688	15.665
Aplicaciones Industriales de Energías Limpias. S.L.	España		61%	n.a.	Prod.energ. Eólica	131	-1.472	0	2.881	2.881	1.540
EDPR México. S.L.U.	España		100%	n.a.	Holding	3	-2	0	-1	-1	1
Desarrollos Renovables de Allande. S.L.U.	España		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	3	-2	0	0	0	1
IAM Caecius. S.L.	España		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	3	-2	0	0	0	1
Site Sunwind Energy. S.L.	España		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	3	-2	0	0	0	1
Desarrollos Renovables de Teruel. S.L.	España		51%	n.a.	Prod.energ. Eólica	3	0	0	-1	-1	2
Rocio Hive. S.L.	España		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	435	-266	0	0	172
Palma Hive. S.L.	España		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	384	0	0	0	387
Pedregal Hive. S.L.	España		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	415	0	0	0	418
Vanosc Energie. S.A.S.	Francia		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	1	-3	0	-11	-11	-14
Transition Euroise Roman II. S.A.S.	Francia		85%	n.a.	Prod.energ. Eólica	603	-14	0	370	370	959
Le Chemin de la Corvée. S.A.S.	Francia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	215	-465	0	-263	-263	-513
Parc Éolien d'Entrains-sur-Nohain. S.A.S.	Francia		90%	PwC	Prod.energ. Eólica	266	374	0	-457	-457	183
EDPR Francia Holding. S.A.S.	Francia		100%	PwC	Holding	79.900	35.411	0	-10.201	-10.201	105.110
Parc Eolien de Dionay. S.A.S.	Francia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	215	-103	0	-28	-28	83
Monts de la Madeleine Energie. S.A.S.	Francia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	88	-45	0	-18	-18	25



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Monts du Forez Energie, S.A.S.	Francia		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	200	-89	0	-16	-16	95
EDP Renewables Belgium, S.A.	Belgium		100%	PwC	Holding y Prod. energ. Eólica	287	946	0	1.044	1.044	2.277
EDP Renewables Italia, S.r.l.	Italia		51%	PwC	Holding y Prod. energ. Eólica	34.439	17.440	0	23.634	23.634	75.513
EDP Renewables Italia Holding, S.r.l.	Italia		100%	PwC	Holding	347	55.223	0	225.411	225.411	280.981
Re Plus, S.r.l.	Italia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	100	-14	0	28	28	114
EDPR Villa Galla, S.r.l.	Italia		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	9.000	51.813	0	12.645	12.645	73.458
Tivano, S.r.l.	Italia		75%	PwC	Prod. energ. Eólica	100	110	0	3.146	3.146	3.356
AW 2, S.r.l.	Italia		75%	PwC	Prod. energ. Eólica	100	-135	0	5.120	5.120	5.085
Sarve, S.r.l.	Italia		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	10	-132	0	1.096	1.096	973
T Power, S.p.A.	Italia		100%	Baker Tilly Revisa	Prod. energ. Eólica	1.000	338	0	13	13	1.351
Custolito, S.r.l.	Italia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	10	14	0	-2	-2	22
C & C Tre Energy S.r.l.	Italia		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	100	888	0	-144	-144	844
EDPR Sicilia PV, S.r.l.	Italia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10	12	0	-103	-103	-82
Energia Emissioni Zero 4, S.r.l.	Italia		60%	PwC	Prod. energ. Eólica	10	246	0	9.694	9.694	9.950
EDPR Sicilia Wind, S.r.l.	Italia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	10	4	0	-52	-52	-38
VRG Wind 153, S.r.l.	Italia		80%	PwC	Prod. energ. Eólica	10	353	0	1.108	1.108	1.470
Wind Energy San Giorgio, S.r.l.	Italia		60%	PwC	Prod. energ. Eólica	20	623	0	-49	-49	595
Giglio, S.r.l.	Italia		60%	PwC	Prod. energ. Eólica	20	1.129	0	-24	-24	1.125
EDPR Centro Italia PV, S.r.l.	Italia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10	0	0	-25	-25	-15
EDPR Sicilia Uno, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	-17	-17	-7
EDPR Sicilia Due, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	-6	-6	4
EDPR Sardegna, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	-3	-3	7
EDPR Sud Italia, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	-48	-48	-38
EDPR Puglia Uno, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	0	0	10
EDPR Puglia Due, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	0	0	10
EDPR Basilicata, S.r.l.	Italia		100%			10	0	0	-13	-13	-3



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Eólica da Coutada II, S.A.	Portugal		100%			50	0	0	-34	-34	16
Fotovoltaica Flutuante do Grande Lago, S.A.	Portugal		100%			50	0	845	-93	-93	802
EDP Renováveis Portugal, S.A.	Portugal		51%	PwC	Holding and Prod. energ. Eólica	7.500	121.971	-3.547	54.664	54.664	180.588
Eólica da Serra das Alturas, S.A.	Portugal		26%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	7.356	0	1.733	1.733	9.139
Eólica de Montenegro, S.A.	Portugal		26%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	11.470	0	2.973	2.973	14.493
Eólica de Alagoa, S.A.	Portugal		31%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	3.589	0	1.531	1.531	5.170
Malhadizes - Energia Eólica, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	8.843	0	1.923	1.923	10.816
EDPR PT - Promoção e Operação, S.A.	Portugal		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	58	11.927	0	-4.768	-4.768	7.217
Fotovoltaica Lote A, S.A.	Portugal		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	50	-99	74	108	108	132
Eólica dos Altos de Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	4.450	-2	872	872	5.370
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	58.420	-85	10.622	10.622	69.008
Eólica do Espigão, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	13.714	0	3.468	3.468	17.232
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	12.622	-14	2.548	2.548	15.205
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	11.605	-7	2.083	2.083	13.731
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	10.806	-14	2.646	2.646	13.488
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	9.466	-5	2.225	2.225	11.736
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	42.197	-73	8.659	8.659	50.834
EDP Renewables SGPS, S.A.	Portugal		100%	PwC	Holding	50	344.525	0	2.326	2.326	346.902
EDPR PT - Parques Eólicos, S.A.	Portugal		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	36.924	0	11.280	11.280	48.253
S.E.E. - Sul Energia Eólica, S.A.	Portugal		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	150	6.707	0	1.997	1.997	8.854
Parque Eólico do Barlavento, S.A.	Portugal		90%	PwC	Prod. energ. Eólica	60	31.999	0	7.713	7.713	39.772
IE2 Portugal, SGPS, S.A.	Portugal		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	50	17	0	-19	-19	47
EDPR Cross Solutions, S.A.	Portugal		100%			50	0	0	-37	-37	13



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
R.Wind. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	1	-29	0	-117	-117	-145
EDP Renewables Polska. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Holding y Prod.energ. Eólica	92.762	84.538	164	62.822	62.822	240.286
Relax Wind Park III. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	12.709	8.775	-64	16.461	16.461	37.881
Relax Wind Park I. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	9.923	22.229	0	21.621	21.621	53.773
Elektrownia Wiatrowa Kresy I. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	15	72.205	0	20.868	20.868	93.088
Masovia Wind Farm I. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	268	-292	0	-49	-49	-73
Farma Wiatrowa Starozreby. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	99	180	0	-16	-16	263
Karpacka Mala Energetyka. Sp. z o.o.	Polonia		85%	n.a.	Prod.energ. Eólica	11	-452	0	-34	-34	-475
Molen Wind II. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	3	17.090	-773	9.942	9.942	26.262
Korsze Wind Farm. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	7.624	6.300	0	21.024	21.024	34.947
Radziejów Wind Farm. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod.energ. Eólica	5.886	-2.199	0	2.489	2.489	6.176
Miramit Investments. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	12	142	0	-22	-22	131
EDP Renewables Polska HoldCo. S.A.	Polonia		51%	PwC	Holding	21	194.696	0	24.874	24.874	219.591
Rampton. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	2.347	-61	0	-35	-35	2.251
EDP Renewables Polska Solar. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-361	-29	-1.194	-1.194	-1.584
Gudziki Wind Farm. sp. z o.o.	Polonia		51%	n.a.	Prod.energ. Eólica	7.615	-975	-4.797	4.913	4.913	6.757
EW Dobrzyca. sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	144	6.602	-28.529	13.338	13.338	-8.445
Ujazd. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	799	-1.041	-3.919	3.952	3.952	-209
Energiaki Arvanikou E.P.E.	Grecia	0,01%	99,99%	PwC	Prod.energ. Eólica	1.312	14.320	0	645	645	16.278
Wind Park Aerorrachi M.A.E.	Grecia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	496	-2.098	0	-1.013	-1.013	-2.616
EDPR Hellas 1 M.A.E.	Grecia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	1.255	195	0	-1.040	-1.040	410
EDPR Hellas 2 M.A.E.	Grecia		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	470	1.439	0	-651	-651	1.257
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E.	Grecia	0,67%	99,33%	PwC	Prod.energ. Eólica	155	558	0	-542	-542	170



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Wind Shape E.P.E.	Grecia	0,01%	99,99%	n.a.	Prod. energ. Eólica	18	-179	0	-453	-453	-614
Aioliki Oitis Energiaki E.P.E.	Grecia	5%	95%	n.a.	Prod. energ. Eólica	5	-1.064	0	-408	-408	-1.467
Kadmeios Anemos Energiaki A.E.	Grecia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	25	-959	0	-410	-410	-1.344
Voiotikos Anemos Energiaki A.E.	Grecia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	25	-160	0	-403	-403	-538
Aeolos Evias Energiaki. M.A.E.	Grecia		100%	n.a.		25	0	0	-660	-660	-635
EDPR România. S.R.L.	Rumanía	1%	99%	PwC	Prod. energ. Eólica	301.423	153.631	0	57.563	57.563	512.617
International Solar Energy. S.R.L.	Rumanía		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	-1	0	-246	-246	-247
Solar Phoenix. S.R.L.	Rumanía		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	16	-21	0	-265	-265	-270
Energopark. S.R.L.	Rumanía		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	27	156	0	-291	-291	-108
Beta Wind. S.R.L.	Rumanía		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	42	5.191	0	-305	-305	4.928
Frazezac. S.R.L.	Rumanía		100%			1.176	-603	0	-30	-30	542
Szabadsolar. Kft.	Hungría		100%			7	0	0	-411	-411	-403
Sunglare Capture. Kft.	Hungría		100%			7	0	0	-347	-347	-339
Sunglare Expert. Kft.	Hungría		100%			7	0	0	-343	-343	-336
EDPR Investment Hungría. Kft.	Hungría		100%	n.a.	Holding	21	-20	0	-32	-32	-32
EDP Renewables Hungría	Hungría		100%	PwC	Holding	75	-1.260	0	-799	-799	-1.984
Sunlight Solar. Kft.	Hungría		85%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	13	-373	1.692	-1.260	-1.260	72
Napenergia. Kft.	Hungría		100%			7	-11	0	-617	-617	-620
Nyírség Watt. Kft.	Hungría		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	781	276	694	35	35	1.785
Altnabreac Wind Farm Limited	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-285	0	-1.609	-1.609	-1.894
Ben Sca Wind Farm Limited	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-299	0	-565	-565	-864
Moorshield Wind Farm Limited	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-286	0	-354	-354	-640
Drummamock Wind Farm Limited	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-281	0	-385	-385	-666
Wind 2 Project 1 Limited	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-281	0	-360	-360	-641
EDP Renewables Vietnam	Vietnam	100%		PwC	Holding	286	-1.020	0	-1.758	-1.758	-2.492



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
MILES DE EUROS											
Company Limited											
Trung Son Energy Development LLC	Vietnam		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.823	814	0	-507	-507	8.130
WF Energy III. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1	5	0	-13	-13	-7
Farma Fotowoltaiczna Koden. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-7	0	-18	-18	-23
Neo Solar Chotków. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-21	-8	-220	-220	-248
Neo Solar Przykona II. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-43	0	-14	-14	-56
Elektrownia Kamienica. Sp. z o.o.	Polonia		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1	-17	0	-17	-17	-33
FW Warta. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	2	-286	-90	1.803	1.803	1.429
Wind Field Wielkopolska. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	108	-290	-51.873	13.273	13.273	-38.781
Neo Solar Farm. Sp. z o.o.	Polonia		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-666	-581	-538	-538	-1.784
Budzyn. Sp. z o.o.	Polonia		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	1	-20	0	-18	-18	-37
EDPR International Investments. B.V.	NL		100%	PwC	Holding	20	10.597	0	4.728	4.728	15.345
Eolos Energía. S.A.S. E.S.P.	Colombia	100%		PwC	Prod. energ. Eólica	4.327	37.363	-13	-19.600	-19.600	22.077
Vientos del Norte. S.A.S. E.S.P.	Colombia	100%		PwC	Prod. energ. Eólica	3.726	32.106	253	-17.880	-17.880	18.205
Solar Power Solutions. S.A.S. E.S.P.	Colombia	100%		PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	201	1.075	0	-438	-438	838
Elipse Energía. S.A.S. E.S.P.	Colombia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	49	-307	0	-459	-459	-717
Omega Energía. S.A.S. E.S.P.	Colombia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	49	-305	0	-433	-433	-689
Kappa Energía. S.A.S. E.S.P.	Colombia		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	49	-305	0	-444	-444	-700
Parque Solar Fotovoltaico El Copey. S.A.S. E.S.P.	Colombia	100%		n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	247	-4	0	-454	-454	-211
OMA Haedori Co., Ltd.	Korea	75%		n.a.	Prod. energ. Eólica	370	-443	0	-838	-838	-911
EDPR Korea. Ltd.	Korea		100%			74	0	0	-880	-880	-805
Timber Road Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Timber Road Solar Park III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDPR Scarlet II BESS LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Ragsdale Solar II LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Sweet Acres Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
New Road Power LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Iron Valley Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Edwardsport Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Timber Road II Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Timber Road III Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Top Crop I Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Top Crop II Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Twin Groves I Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Twin Groves II Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Misenheimer Solar LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	24.924	0	0	0	0	24.924
Sandrini LandCo LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
EDPR Northeast Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Trolley Barn Storage LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Azalea Springs Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.684	0	0	-7	-7	2.677
Cattlemen Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	8.704	0	0	-1.160	-1.160	7.544
Duff Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Northeast Allen Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Indiana Crossroads Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RTSW Solar Park VI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDPR Solar Ventures V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	35.220	89.121	0	-74.400	-74.400	49.942
Goldfinger Ventures III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Alabama Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Blackford County Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Solar Ventures Purchasing LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	-796	0	0	0	-796
Esler Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Solar Ventures III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	69.530	9.077	0	5.357	5.357	83.964
Greenbow Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Holly Hill Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Pleasantville Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	-2	-2	0
Mineral Springs Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Solar Ventures IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	80.118	16.274	0	9.690	9.690	106.081
Black Prairie Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.205	0	0	0	0	1.205
Duff Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Eastmill Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Lowland Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	-10	-10	-10
Moonshine Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	0	0	-2	-2	2
Sedge Meadow Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Helena Harbor Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Headwaters Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Loki Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Leprechaun Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Little Brook Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Wind Ventures XX LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	16.871	-7.956	7.480	7.480	16.394
EDPR Wind Ventures XXI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	125.122	6.444	0	6.647	6.647	138.214
2019 Vento XXI LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	250.309	-137	0	-110	-110	250.062



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Bright Stalk Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Crossing Trails Wind Power Project II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4	0	0	-4	-4	0
Headwaters Wind Farm IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Tillman Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Indiana Crossroads Wind Ventures LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Riverstart Solar Park V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR NA Shelby Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Northeast Allen Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Blackford County Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDPR Wind Ventures XXII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	337.349	8.120	0	18.905	18.905	364.374
2020 Vento XXII LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	946.620	58	0	-4.884	-4.884	941.793
Rosewater Ventures LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Crescent Bar Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Esker Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Bluebird Prairie Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Tillman Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
RE Scarlet LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	36.293	0	0	-14.626	-14.626	21.667
Eólica de Coahuila. S.A. de C.V.	Méjico		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	7.305	29.436	3.464	5.265	5.265	45.471
Vientos de Coahuila. S.A. de C.V.	Méjico	0,01%	99,99%	n.a.	Prod. energ. Eólica	136.503	-2.040	0	-4.592	-4.592	129.871
EDPR Servicios de México. S. de R.L. de C.V.	Méjico		100%	n.a.	Otras act. económicas	7.725	-2.220	0	-65	-65	5.440
Parque Solar Los Cuervos. S. de R.L. de C.V.	Méjico	99,99%	0,01%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	168.990	-211	0	4.950	4.950	173.728
Prospector Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Rye Patch Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Loblolly Hill Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Meadow Lake Wind Farm VIII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Loyal Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Marathon Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3.276	-3	0	-22	-22	3.251
EDPR Wind Ventures XIX LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	24.271	0	417	417	24.688
Cielo Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Quilt Block Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Shullsburg Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Loma de la Gloria Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Wrangler Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
San Clemente Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Wildcat Creek Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	243.883	57	0	-2.170	-2.170	241.770
Indiana Crossroads Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	14.472	-37	0	-5	-5	14.430
Bayou Bend Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Poplar Camp Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Avondale Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.815	0	0	-3	-3	1.812
EDPR Wind Ventures XVIII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	155.499	27.517	0	14.850	14.850	197.866
2018 Vento XVIII LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	398.474	-450	0	-103	-103	397.922
Coldwater Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Nine Kings Transco LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Sweet Stream Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Harvest Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	11.743	-21	0	-45	-45	11.678
EDPR Solar Ventures II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	48.565	25.903	0	6.738	6.738	81.206
2017 Sol II LLC	USA		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	99.135	-162	0	-19	-19	98.954
Cameron Solar LLC	USA		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	32.154	315	0	39	39	32.508
Estill Solar I LLC	USA		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	35.279	17	0	-129	-129	35.167



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Hampton Solar II LLC	USA		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	31.980	1.503	0	23	23	33.506
EDPR Wind Ventures XVII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	32.388	0	5.229	5.229	37.617
Franklin Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Paulding Wind Farm IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	193.569	-4.756	0	-3.185	-3.185	185.628
Rush County Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	2.698	0	0	0	0	2.698
EDPR South Table LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Casa Grande Carmel Solar LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Paulding Wind Farm V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Headwaters Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	244.217	-1.885	0	2.607	2.607	244.939
Waverly Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Spruce Ridge Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Reloj del Sol Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	303.836	-25.159	0	-4.414	-4.414	274.263
2016 Vento XV LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	416.477	-628	0	-106	-106	415.743
2016 Vento XVI LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	134.786	-589	0	-109	-109	134.088
EDPR Wind Ventures XV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	101.936	63.519	0	12.463	12.463	177.918
EDPR Wind Ventures XVI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	43.391	9.458	0	3.781	3.781	56.630
Blue Marmot I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Drake Peak Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot VI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot VII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot VIII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Marmot IX LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1	0	0	-4	-4	-3
Blue Marmot Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Blue Marmot XI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horse Mountain Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Riverstart Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Hidalgo Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	59.624	9.143	0	-3.522	-3.522	65.245
Long Hollow Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Castle Valley Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
White Stone Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Riverstart Solar Park III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.325	-40	0	0	0	7.285
Dry Creek Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Riverstart Solar Park IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	4.208	0	0	-2	-2	4.207
Riverstart Solar Park V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Timber Road Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.868	-25	0	-3	-3	9.840
Paulding Wind Farm V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Renville County Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1.808	0	0	0	0	1.808
EDPR CA Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	34.868	-20	0	-688	-688	34.161
EDPR CA Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.269	-65	0	-674	-674	2.531
EDPR CA Solar Park III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.744	-8	0	-32	-32	3.703
EDPR CA Solar Park IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR CA Solar Park V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR CA Solar Park VI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	514	-228	0	-67	-67	219
EDP Renewables North America LLC	USA	100%		PwC	Holding y Prod. energ. Eólica	5.488.497	-616.392	-14.588	-244.371	-244.371	4.613.145
Wind Turbine Prometheus LP	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	6	-6	0	0	0	0
Lost Lakes Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	108.894	-1.878	0	-6.881	-6.881	100.135
Whitestone Wind Purchasing LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	3.392	0	-2.176	-2.176	1.216
Blue Canyon Windpower V LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	92.363	0	8.515	8.515	100.878
Sagebrush Power Partners LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	124.747	-8.122	0	2.945	2.945	119.569



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Marble River LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	169.853	33.729	0	7.736	7.736	211.318
Blackstone Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	72.161	1.680	0	7.219	7.219	81.059
Aroostook Wind Energy LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	44.870	-5.103	0	-5	-5	39.762
Jericho Rise Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	110.482	10.112	0	3.663	3.663	124.256
Martinsdale Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4.842	-132	0	-353	-353	4.357
Signal Hill Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4	-4	0	0	0	0
Tumbleweed Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4	-4	0	0	0	0
Stinson Mills Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4.380	-93	0	0	0	4.287
OPQ Property LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Meadow Lake Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	167.800	-18.746	0	1.570	1.570	150.624
Wheat Field Wind Power Project LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	50.881	0	5.874	5.874	56.755
High Trail Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	108.302	69.241	0	13.946	13.946	191.489
Madison Windpower LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	18.295	-14.295	0	-1.006	-1.006	2.994
Mesquite Wind LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	84.528	69.183	0	-1.251	-1.251	152.461
BC2 Maple Ridge Wind LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	252.026	-142.241	0	-3.285	-3.285	106.500
Blue Canyon Windpower II LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	247.436	-39.054	0	-17.225	-17.225	191.157
Telocaset Wind Power Partners LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	74.889	224	8.253	8.253	83.366
Post Oak Wind LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	90.667	80.107	0	-1.507	-1.507	169.267
High Prairie Wind Farm II LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	39.808	30.996	271	5.240	5.240	76.316
Old Trail Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	77.908	103.475	1.767	14.479	14.479	197.629
Cloud County Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	111.110	46.251	0	8.063	8.063	165.424
Pioneer Prairie Wind Farm I LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	146.817	126.976	5.596	15.197	15.197	294.586
Arlington Wind Power Project LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	45.039	37.646	0	4.470	4.470	87.155
Rail Splitter Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	175.946	-61.161	0	1.726	1.726	116.511
Meadow Lake Wind Farm II LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	131.137	-20.207	0	-1.557	-1.557	109.372



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Black Prairie Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1.110	-3	0	0	0	1.107
Meadow Lake Wind Farm IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	77.085	-8.844	0	1.884	1.884	70.126
Blackstone Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	160.923	4.509	0	15.423	15.423	180.854
Saddleback Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	1.270	-1.266	0	0	0	4
Meadow Lake Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	78.274	5.501	0	4.839	4.839	88.614
2007 Vento I LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	461.790	51.916	0	3.538	3.538	517.244
2007 Vento II LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	195.827	-5.312	0	-136	-136	190.379
2008 Vento III LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	309.315	-6.517	0	-6	-6	302.792
2009 Vento V LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	994	-1.247	0	-3	-3	-256
Horizon Wind Ventures I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	12.266	446.532	0	-756	-756	458.042
Horizon Wind Ventures III LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	-2.892	0	459	459	-2.433
Clinton County Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	169.860	-7	0	0	0	169.853
Antelope Ridge Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	12.028	-12.028	0	0	0	0
Lexington Chenoa Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	2.217	-564	0	0	0	1.653
Blackstone Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	5.884	-5.884	0	0	0	0
Paulding Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	33	-33	0	0	0	0
Paulding Wind Farm II LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	45.501	59.304	0	11.289	11.289	116.095
Waverly Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	203.625	30.143	0	4.300	4.300	238.069
Blue Canyon Windpower VI LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	78.806	17.841	0	-5.204	-5.204	91.443
Paulding Wind Farm III LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	136.228	15.651	0	7.495	7.495	159.374
2011 Vento IX LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	45.556	-1.223	0	-118	-118	44.215
Horizon Wind Ventures IX LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	9.472	-1.560	0	1.678	1.678	9.590
EDPR Vento IV Holding LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	117.883	17.733	0	0	0	135.616
Headwaters Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	179.243	69.168	0	14.717	14.717	263.128
Lone Valley Solar Park I LLC	USA		50%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	20.308	1.775	0	421	421	22.504



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Lone Valley Solar Park II LLC	USA		50%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	33.335	6.927	0	1.648	1.648	41.909
Rising Tree Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	70.136	45.727	0	8.455	8.455	124.318
Arbuckle Mountain Wind Farm LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	131.589	-8.774	0	-1.368	-1.368	121.447
Hidalgo Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	305.957	22.877	0	-25.303	-25.303	303.531
Rising Tree Wind Farm III LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	102.970	45.094	0	8.121	8.121	156.185
Rising Tree Wind Farm II LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	19.818	6.467	0	723	723	27.008
Wheat Field Holding LLC	USA		51%	PwC	Holding	0	-32.647	0	-2	-2	-32.649
EDPR WF LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	46.238	0	0	0	0	46.238
Sustaining Power Solutions LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	167.881	-111.831	0	-31.601	-31.601	24.450
Green Power Offsets LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	10	-10	0	0	0	0
Arkwright Summit Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	161.224	5.220	0	5.352	5.352	171.796
Randolph Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	29.866	-34	0	-102	-102	29.729
EDPR Vento I Holding LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	227.032	0	0	0	0	227.032
Turtle Creek Wind Farm LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	237.272	14.537	0	6.443	6.443	258.252
Rio Blanco Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	2.899	-1	0	0	0	2.899
BC2 Maple Ridge Holdings LLC	USA		100%	n.a.	Holding	0	0	0	0	0	0
Plum Nellie Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3.745	-6	0	-52	-52	3.686
Five-Spot LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Chocolate Bayou I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Alabama Ledge Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Ashford Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Athena-Weston Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Lexington Chenoa Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blackstone Wind Farm IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
WTP Management Company LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blackstone Wind Farm V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Canyon Windpower III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Canyon Windpower IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Broadlands Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Broadlands Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Chateaugay River Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Cropsey Ridge Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDPR Wind Ventures X LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	66.223	0	514	514	66.737
EDPR Wind Ventures XI LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	6.023	56.433	0	11.676	11.676	74.132
EDPR Wind Ventures XII LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	20.280	8.845	0	3.487	3.487	32.611
EDPR Wind Ventures XIII LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	62.023	37.327	0	10.208	10.208	109.557
EDPR Wind Ventures XIV LLC	USA		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	23.428	38.707	0	11.659	11.659	73.794
Crossing Trails Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	143.858	-1.482	0	-2.252	-2.252	140.124
Dairy Hills Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Diamond Power Partners LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
East Klickitat Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Ford Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Gulf Coast Windpower Management Company LLC	USA		75%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Northwest IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Northwest VII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	-140	-140	-140



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Horizon Wind Energy Northwest X LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Northwest XI LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Panhandle I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Southwest I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Southwest II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Southwest III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Southwest IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Valley I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind MREC Iowa Partners LLC	USA		75%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Freepart Windpower I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Juniper Wind Power Partners LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Machias Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Blue Canyon Windpower VII LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
New Trail Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
North Slope Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Number Nine Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Pacific Southwest Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wyoming Transmission LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Buffalo Bluff Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	4.620	0	0	-1	-1	4.619
Sardinia Windpower LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Rail Splitter Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Western Trail Wind Project I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Whistling Wind WI Energy Center LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Simpson Ridge Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Coos Curry Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Midwest IX LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Horizon Wind Energy Northwest I LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
AZ Solar LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Peterson Power Partners LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Big River Wind Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Tug Hill Windpower LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Whiskey Ridge Power Partners LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Wilson Creek Power Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Black Prairie Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Black Prairie Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
2015 Vento XIV LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	204.363	-673	0	-109	-109	203.581
2011 Vento X LLC	USA		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	77.780	-1.165	0	-180	-180	76.435
Simpson Ridge Wind Farm II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Simpson Ridge Wind Farm III LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Simpson Ridge Wind Farm IV LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Simpson Ridge Wind Farm V LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Athena-Weston Wind Power Project II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
17th Star Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Green Country Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
2014 Vento XI LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	178.014	-103	0	-3	-3	177.908
EDPR Solar Ventures I LLC	USA		50%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	28.535	21.400	0	137	137	50.073
2014 Sol I LLC	USA		50%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	54.026	-608	0	-75	-75	53.342
2014 Vento XII LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	89.882	-119	0	-5	-5	89.758
Rolling Upland Wind Farm LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
2015 Vento XIII LLC	USA		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	232.433	-910	0	-111	-111	231.412
EDP Renewables SH Project Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	33.907	-1.595	7.511	-877	-877	38.946
EDP Renewables Canada Ltd.	Canada	100%		n.a.	Holding	142.184	-2.789	-163	-1.694	-1.694	137.538
SBWF GP Inc.	Canada		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	1	0	0	0	1
South Dundas Windfarm Limited Partnership	Canada		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	22.552	1.208	3.975	3.975	27.735
Nation Rise Wind Farm GP Inc.	Canada		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	1	-18	0	-6	-6	-23
Nation Rise Wind Farm Limited Partnership	Canada		50%	n.a.	Prod. energ. Eólica	51.693	213	6.579	2.860	2.860	61.346
South Branch Wind Farm II GP Inc.	Canada		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
South Branch Wind Farm II Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	417	-437	0	-69	-69	-88
EDP Renewables SH Project GP Ltd.	Canada		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	3	0	0	-2	-2	2
EDP Renováveis Brasil S.A.	Brasil	100%		PwC	Holding	558.556	28.504	-2.172	86.578	86.578	671.465
Central Nacional de Energia Eólica S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	2.198	144	0	1.296	1.296	3.639
Elebrás Projetos S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	18.405	-725	0	12.569	12.569	30.250
Central Eólica Boqueirão I S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	17.773	-20	0	-451	-451	17.303
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.955	2.371	0	-131	-131	9.195



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Eólica Baixa do Feijão II. S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	7.192	2.577	0	22	22	9.791
Central Eólica Baixa do Feijão III. S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	11.956	320	0	-512	-512	11.764
Central Eólica Baixa do Feijão IV. S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	7.880	1.487	0	-317	-317	9.050
Central Eólica JAU. S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	30.868	10.282	0	-242	-242	40.908
Central Eólica Aventura I. S.A.	Brasil		51%	PwC	Prod. energ. Eólica	14.486	1.522	0	-725	-725	15.283
Central Eólica Asas de Zabelé I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Asas de Zabelé II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Boqueirão II. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	12.458	-14	0	-395	-395	12.048
Monte Verde Holding. S.A.	Brasil		100%	PwC	Holding	49.282	-214	0	-4.193	-4.193	44.874
Central Eólica Monte Verde I. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	10.454	-35	0	-886	-886	9.534
Central Eólica Monte Verde II. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	10.454	-29	0	-891	-891	9.535
Central Eólica Monte Verde III. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	9.147	-32	0	-787	-787	8.328
Central Eólica Monte Verde IV. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	7.187	-28	0	-643	-643	6.517
Central Eólica Monte Verde V. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.227	-19	0	-452	-452	4.756
Central Eólica Monte Verde VI. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.822	-33	0	-527	-527	6.262
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar II. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.011	0	-1.713	-7	-7	-710
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar III. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.011	0	-1.713	-6	-6	-709
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar IV. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.011	0	-1.713	-7	-7	-709
Central Eólica Asas de Zabelé III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Solar Pereira Barreto I. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.973	1.410	0	17	17	8.400
Central Solar Pereira Barreto II. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	18.195	1.210	0	345	345	19.750
Central Solar Pereira Barreto III. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.162	1.046	0	-1	-1	7.207
Central Solar Pereira Barreto IV. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.709	682	0	68	68	10.460
Central Solar Pereira Barreto V. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.489	-118	0	-221	-221	2.150
Central Solar Lagoa I. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	179	-1	0	-27	-27	151
Central Solar Lagoa II. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	179	-1	0	-27	-27	151
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar V. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.011	0	-1.713	-7	-7	-709
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar VII. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.011	0	-1.713	-6	-6	-708
JerUSAlem Holding. S.A.	Brasil		100%	PwC	Holding	36.319	-194	0	-2.385	-2.385	33.739
Central Eólica JerUSAlem I. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.912	-33	0	-385	-385	5.494
Central Eólica JerUSAlem II. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.912	-26	0	-384	-384	5.503
Central Eólica JerUSAlem III. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.912	-30	0	-412	-412	5.471
Central Eólica JerUSAlem IV. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.912	-26	0	-382	-382	5.504
Central Eólica JerUSAlem V. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	5.912	-26	0	-382	-382	5.505
Central Eólica JerUSAlem VI. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	6.793	-27	0	-432	-432	6.334
Central Eólica Amanhecer I. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer II. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer III. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDP Renewables Canada	Canada		100%	n.a.	Holding	0	-2.636	0	0	0	-2.636



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Management Services Ltd											
EDP Renewables Sask SE GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDP Renewables Sask SE Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	-713	0	-248	-248	-962
Kennedy Wind Farm GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Kennedy Wind Farm Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	-214	0	-43	-43	-257
Bromhead Solar Park GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Bromhead Solar Park Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	-214	0	-43	-43	-257
Halbrite Solar Park GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Halbrite Solar Park Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	-214	0	-43	-43	-257
Blue Bridge Solar Park GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Blue Bridge Solar Park Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.Energ. Fotovoltaica	0	-214	0	-43	-43	-257
EDP Renewables SH II Project GP Ltd	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDP Renewables SH II Project Limited Partnership	Canada		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Sounding Creek Solar Park GP Ltd.	Canada		100%			0	0	0	0	0	0
Sounding Creek Solar Park LP	Canada		100%			0	0	0	0	0	0
Edgware BESS Project GP Ltd.	Canada		100%			0	0	0	0	0	0
Edgware BESS Project LP	Canada		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Asas de Zabelé IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu I. S.A.	Brasil		100%			638	-85	0	0	0	553
Central Solar Zebu II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu V. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Solar Zebu VI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer IV. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer V. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer VI. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Amanhecer VII. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Central Eólica Catanduba I. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-204	204	-102	-102	-102
Central Eólica Catanduba II. S.A.	Brasil		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-13	204	-28	-28	163
Central Solar Novo Oriente I. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-253	-9	-9	-84
Central Solar Novo Oriente II. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-253	-9	-9	-84
Central Solar Novo Oriente III. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-253	-9	-9	-84
Central Solar Novo Oriente IV. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-253	-4	-4	-80
Central Solar Novo Oriente V. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-285	-4	-4	-112
Central Solar Novo Oriente VI. S.A.	Brasil		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	177	0	-285	-4	-4	-112
Vento Ludens Ltd	REINO UNIDO		100%	PwC	Prod. energ. Eólica	9	853	0	-4.248	-4.248	-3.386
Muirake Wind Farm Ltd	REINO UNIDO		79%	PwC	Prod. energ. Eólica	0	-156	0	1.710	1.710	1.554
Lurg Hill Wind Farm Ltd	REINO UNIDO		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	-391	0	-350	-350	-741
Solar Italia I. S.r.l.	Italia		100%			10	961	0	-73	-73	899
Solar Italia II. S.r.l.	Italia		100%			10	979	-693	-119	-119	176
Solar Italia IV. S.r.l.	Italia		100%			10	978	0	-61	-61	927
Eoles Montjean. S.A.S.	Francia		100%			849	0	0	-1	-1	849
EDP Renewables Chile. SpA	Chile	100%		n.a.	Holding	6.526	-334	0	-1.380	-1.380	4.813
Los Llanos Solar. SpA	Chile		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	-478	0	-540	-540	-1.017
Parque Eólico Punta de Talca. SpA	Chile		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	336	-1.036	-413	-1.370	-1.370	-2.483



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Parque Eólico San Andrés. SpA	Chile		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	411	-760	0	-384	-384	-732
Parque Eólico Victoria. SpA	Chile		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	1229	-1493	0	-349	-349	-612
Central Eólica Asas de Zabelé V. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Asas de Zabelé VI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Asas de Zabelé VII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu VII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu VIII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Zebu IX. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK I. S.A.	Brasil		100%			565	-563	0	0	0	2
Central Solar Presidente JK II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK V. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK VI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK VII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK VIII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK IX. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK X. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK XI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Solar Presidente JK XII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar VI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Farma Fotovoltaiczna Warta. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-7	-7	-6
Farma Fotovoltaiczna Wielkopolska. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-2	-2	-1
Farma Fotovoltaiczna Radziejów. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-7	-7	-6
Farma Fotovoltaiczna Ujazd. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-3	-3	-2
Farma Fotovoltaiczna Budzyn. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-2	-2	-1
Farma Fotovoltaiczna Dobrzyca. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-2	-2	-1
Farma Fotovoltaiczna Tomaszów. Sp. z o.o.	Polonia		100%			1	0	0	-5	-5	-4
EDP Renewables Alemania GmbH	Alemania		100%			25	0	0	-26	-26	-1
Trung Song SG Pte. Ltd.	Singapur	100%		PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	10.008	-226	0	-434	-434	9.348
LYEnergy Investment Pte. Ltd.	Singapur		100%	PwC	Prod. Energ. Fotovoltaica	10.008	-1.697	0	-416	-416	7.895
Sunseap Group Pte. Ltd.	Singapur	92%				390.544	-28.533	0	-9.348	-9.348	352.663
Sunseap International Pte. Ltd.	Singapur		100%			19.713	-11.190	0	-3.540	-3.540	4.984
Sunseap Engineering Pte. Ltd.	Singapur		100%			1.469	2.261	0	-5.463	-5.463	-1.733
Sunseap Leasing Pte. Ltd.	Singapur		100%			80.318	1.079	-3.374	-251	-251	77.771
Sunseap Leasing Beta Pte. Ltd.	Singapur		100%			2.797	-238	180	697	697	3.437
SolarNova Phase I Pte. Ltd.	Singapur		100%			699	6.744	0	4.013	4.013	11.456
Sunseap Commercial Assets Pte. Ltd.	Singapur		100%			97	-6	0	191	191	283
Sunseap Energy Pte. Ltd.	Singapur		100%			3.497	-51.756	-2.630	7.984	7.984	-42.905
Sunseap Solutions Pte. Ltd.	Singapur		100%			629	-2.649	0	-974	-974	-2.994



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Sunseap Vpower Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-791	0	242	242	-550
Uper Renewable Energy (Singapur) Pte. Ltd.	Singapur		100%			97	-502	0	-324	-324	-730
Sunseap SolarNova Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-662	0	-58	-58	-720
Sunseap Commercial Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-118	0	-8	-8	-126
Sunseap Energy Ventures Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-367	0	-903	-903	-1.270
Sunseap Leasing Alpha Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-40	0	-8	-8	-49
Sunseap Vietnam Pte. Ltd.	Singapur		100%			36.793	-1.196	0	-20	-20	35.577
Sunseap CMX RE Solar Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	10.410	0	3.353	3.353	13.764
Sunseap Commercial & Industrial Assets (S.E.A.) Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			70	-307	0	76	76	-161
Sunseap Vietnam Beta Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-192	0	-36	-36	-227
Sunseap Links Pte. Ltd.	Singapur		80%			0	-5.481	0	17	17	-5.464
Sunseap Vietnam Gamma Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-79	0	-37	-37	-116
Sunseap Links Daklong Pte. Ltd.	Singapur		95%			0	-6.457	0	-7	-7	-6.464
Sunseap China Pte. Ltd.	Singapur		100%			8.378	-126	0	-49	-49	8.203
Sunseap Japan Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-362	0	-18	-18	-380
Sunseap Taiwan Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-194	0	-61	-61	-255
Sunseap Australia Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-2.152	0	-1.321	-1.321	-3.473
Sunseap Philippines Solar Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			3.295	279	0	-8	-8	3.566
Sunseap Delta Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-13	0	-15	-15	-28



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDPR Sunseap Korea Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-12	0	-8	-8	-20
Sunseap Gamma Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-11	0	-7	-7	-19
Sunseap Gamma Assets Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-29	0	-40	-40	-69
SolarNova 4 Beta Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-11	0	-6	-6	-17
SolarNova 4 Beta Assets Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-2.213	-53.023	-48	-48	-55.284
Solarland Alpha Holdings Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-20	0	-7	-7	-27
Solarland Alpha Assets Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-1.531	-23.933	-439	-439	-25.903
Data4Eco Holdings Pte. Ltd.	Singapur		60%			35	-47	0	-32	-32	-44
Sunseap Indonesia Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-85	0	-40	-40	-125
Sunseap Batam Pte. Ltd.	Singapur		100%			0	-183	0	-9	-9	-192
Solar PV Exchange Pte. Ltd.	Singapur		100%			860	-782	0	6	6	84
Sunseap Australia Investments Pty. Ltd.	Australia		100%			1.900	-3.211	0	-63	-63	-1.374
Sunseap Australia Pty. Ltd.	Australia		100%			0	-670	0	-45	-45	-715
Sunseap Assets (Australia) Pty. Ltd.	Australia		100%			13	-9	0	-3	-3	1
Sunseap Solar Camboya Co. Ltd.	Camboya		100%			1	-18	0	-5	-5	-22
Dongying Daoli New Energy Co. Ltd.	China		100%			395	-3	0	-1	-1	390
Jinan Xingsheng Energy Co. Ltd.	China		100%			1.732	-13	0	174	174	1.893
Shanghai Jingwen Equity Investment Center LP	China		90%			8.766	-769	0	555	555	8.552
Suzhou Xingdao New Energy Technology Co. Ltd.	China		100%			218	0	0	-2	-2	215
Yuzhou Yixing Energy	China		100%			4	0	0	-1	-1	3



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO	
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL		
MILES DE EUROS												
Technology Co., Ltd.												
State Cloud Sunseap Equity Investment Partnership LP	China		80%			547	0	0		1	1	548
Yancheng Qingneng Power Technology Co., Ltd.	China		100%			186	0	0		-1	-1	185
Qinghe County Xinou Funeng New Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			411	0	0		-2	-2	409
Rongcheng Xingyi New Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			1020	0	0		-24	-24	996
Wuhan Panshuo Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			663	0	0		-1	-1	662
Qingdao Xingqi Energy Co., Ltd.	China		100%			142	0	0		-2	-2	140
Heze Dechen New Energy Co., Ltd.	China		100%			320	0	0		-2	-2	318
Weihai Deao New Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			3	0	0		-1	-1	2
Hubei Jianghui New Energy Co., Ltd.	China		100%			684	0	0		-3	-3	681
Sunseap China Energy (Qingdao) Co., Ltd.	China		100%			5	0	0		-1	-1	4
Sunseap Energy (Malaysia) Sdn. Bhd.	Malaysia		100%			583	-443	0		-573	-573	-433
Sunseap Taiwan Solar Holdings Ltd.	Taiwan		100%			14.056	-816	0		-92	-92	13.147
Pacific Sunseap Energy Ltd.	Taiwan		65%			10.689	-20	0		-19	-19	10.650
Top Green Energy Ltd.	Taiwan		65%			10.504	401	0		122	122	11.027
Sunseap Advance Green Technology Ltd.	Taiwan		100%			3.080	25	0		42	42	3.147
Sunseap Advance International Ltd.	Taiwan		100%			154	-16	0		-1	-1	137
Shuangjian Photoelectric Ltd.	Taiwan		70%			1.602	-96	0		46	46	1.552
Hoya Energy Ltd.	Taiwan		100%			6.130	-62	0		134	134	6.202



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Sunseap Energy (Thailand) Co., Ltd.	Thailand		96%			1.228	-794	0	-79	-79	355
Thai-Sunseap Co., Ltd.	Thailand		67%			6.162	-683	0	-14	-14	5.465
CMX RE Sunseap Vietnam Solar Power Co., Ltd.	Vietnam		55%			42.314	5.671	-293	5.374	5.374	53.066
Sunseap Commercial & Industrial Assets (Vietnam) Co., Ltd.	Vietnam		100%			4.905	410	0	-6.642	-6.642	-1.327
Uper Renewable Energy Vietnam Co., Ltd.	Vietnam		100%			92	4	0	27	27	123
Powersource Sunseap Corp.	Philippines		40%			0	0	0	0	0	0
Powersource Sunseap Solar Solution Corp.	Philippines		40%			0	0	0	0	0	0
RE Capital Co., Ltd.	Japan		100%			1.457	263	0	-2.140	-2.140	-420
PT Sunseap Commercial Industrial Indonesia Asset	Indonesia		99%			607	-7	0	-26	-26	573
PT Sunseap Batam Energy	Indonesia		99%			607	-3	0	-354	-354	250
PT Right People Renewable Energy	Indonesia		100%			613	-500	0	-114	-114	-1
Sunseap China Energy (Shanghai) Ltd.	China		100%			9.111	2.503	0	-1.538	-1.538	10.076
Ningbo Jiangbei Baoyi LP	China		60%			149	154	0	77	77	381
Tianjin Xingsheng Energy Development Co., Ltd.	China		100%			0	0	0	-2	-2	-2
Zhenjiang Ruichengda New Energy Co., Ltd.	China		100%			93	0	0	0	0	93
Dongguan Jiehuang New Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			612	0	0	-1	-1	610
Tianjin Xingrun Energy Development Co., Ltd.	China		100%			0	0	0	0	0	0
Wuxi Lingzhong New Energy Technology Co., Ltd.	China		100%			1.023	0	0	0	0	1.023
Suzhou Xingyi Energy	China		100%			193	0	0	-2	-2	191



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
MILES DE EUROS											
Engineering Co. Ltd.											
Suzhou Liansong New Energy Technology Co. Ltd.	China		100%			0	0	0	0	0	0
Chongqing Xingzhi New Energy Technology Co. Ltd.	China		100%			0	0	0	0	0	0
Solar Barra I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Solar Barra II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Solar Barra III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Solar Barra IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Borborema I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	-2	-2	-2
Central Eólica Borborema II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	-2	-2	-2
Central Eólica Borborema III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	-2	-2	-2
Central Eólica Borborema IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	-2	-2	-2
Central Eólica Itaúna I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica Itaúna II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica São Domingos I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica São Domingos II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Central Eólica São Domingos III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra I. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra II. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra III. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra IV. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra V. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra VI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra VII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Eólica Barra VIII. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra IX. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra X. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
Eólica Barra XI. S.A.	Brasil		100%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Illinois Development LLC	USA		85%			45	0	0	-113	-113	-68
EDPRNA DG Wisconsin Development LLC	USA		85%			56	0	0	-64	-64	-8
EDPRNA DG New York Development LLC	USA		85%			17	0	0	-149	-149	-131
EDPRNA DG Mississippi Development LLC	USA		85%			42	0	0	-77	-77	-35
EDPRNA DG Missouri Development LLC	USA		85%			13	0	0	-17	-17	-5
EDPRNA DG Ohio Development LLC	USA		85%			176	0	0	-314	-314	-138
EDPRNA DG Texas Development LLC	USA		85%			32	0	0	-51	-51	-19
EDPRNA DG Georgia Development LLC	USA		85%			9	0	0	-15	-15	-5
EDPRNA DG California Development LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Indiana Development LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Pennsylvania Development LLC	USA		85%			0	0	0	-3	-3	-3
EDPRNA DG Michigan Development LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Maryland Development LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Virginia Development LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Generate USF McClellan LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Generate USF Manassas LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Generate USF Las Vegas LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Generate USFN Las Vegas LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPR NA DG Holding LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	72.302	-1	0	-53	-53	72.248
Soteria Solar Services LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	4.039	-248	0	-188	-188	3.604
EDPRNA DG O&M Services LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6	0	0	-7	-7	-1
C2 Alpha Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	72	0	0	-72	-72	0
EDPRNA DGMA Managing Member LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	19.411	0	0	-1	-1	19.410
Smart Sunscribe LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
2021 DG CA Agora Ventures I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	727	0	0	-7	-7	719
C2 WM Phase 3 Sponsor LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	-1	-1	1
C2 WM Phase 3 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
EDPRNA DG Lessee Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 NY Brookhaven LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.426	-35	0	-563	-563	6.828
EDPRNA DG CI Sponsor 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	-1	-1	1
C2 CI Holdings 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
EDPRNA DG WM 2020 Parent LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	0	0	1
C2 WM 2020 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
NY CSG 2 Sponsor LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.472	-6	0	-1	-1	6.465
NY CSG 2 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.465	5.528	0	-113	-113	11.880
East River Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.647	-69	0	-63	-63	5.515
Cortland-Virgil Road Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.448	-446	0	-186	-186	5.816
Lime Hollow Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.535	-528	0	-88	-88	5.918
McLean Solar 1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
McLean Solar 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.143	-431	0	-17	-17	5.695



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Route 13 Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.751	-439	0	-281	-281	6.030
EDPRNA DGCT Fund 1MM LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	17.926	-678	3.292	-593	-593	19.947
C2 CT Fund 1 Holding LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	32.686	13.475	0	-51	-51	46.109
C2 WM Arizona 1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	958	-13	0	1	1	947
C2 WM Arizona 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.553	-17	0	-22	-22	1.514
C2 WM Arizona 3 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.268	-24	0	-38	-38	2.206
C2 WM Arizona 4 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.793	-26	0	-17	-17	1.749
C2 WM Arizona 5 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.526	-22	0	-28	-28	1.476
C2 WM Arizona 6 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.928	-22	0	-30	-30	1.875
C2 WM Arizona 7 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.686	-25	0	-497	-497	2.164
C2 WM Arizona 8 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.126	-23	0	-38	-38	2.065
C2 WM Arizona 9 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.007	-27	0	-21	-21	1.959
C2 WM Arizona 10 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	730	-8	0	-4	-4	719
C2 WM Laurens Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.159	-64	0	-59	-59	2.036
C2 WM New Jersey 1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.066	78	0	288	288	5.432
C2 RI Hopkinton LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.947	-3	0	-54	-54	2.890
Blissville Road LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.138	0	0	-29	-29	2.109
Route 149 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.435	-25	0	-28	-28	2.382
Shields Drive LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.346	-39	0	-14	-14	2.293
Upper Road LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.224	-12	0	40	40	2.252
C2 Woodbury Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.541	-20	0	5	5	9.525
MNCSG 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.543	-121	0	-195	-195	9.227
EDPRNADG WMDSA Sponsor LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	-3.329	1.594	-518	-518	-2.253
C2 Centrica MT LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.069	12.369	0	-401	-401	15.037
C2 WMDSA Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.475	386	0	-247	-247	1.614
C2 WM Arizona 1549 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.143	52	0	51	51	1.245
C2 WM Arizona 2112 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	813	30	0	28	28	871



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 WM Arizona 3360 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	841	26	0	24	24	891
C2 WM Arizona 3465 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	771	54	0	61	61	887
C2 WM Arizona 3799 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	912	46	0	30	30	989
C2 WM Arizona 3833 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	921	41	0	28	28	990
C2 WM Arizona 3861 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1232	44	0	18	18	1293
C2 WM Arizona 4451 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	959	28	0	48	48	1035
C2 WM California 1789 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	644	41	0	31	31	717
C2 WM California 1988 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	449	23	0	20	20	492
C2 WM California 4202 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	318	2	0	6	6	327
C2 WM California 4317 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	693	0	0	-3	-3	689
C2 WM California 5890 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	632	10	0	5	5	647
C2 WM Illinois 253 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	907	173	0	98	98	1,178
C2 WM Illinois 612 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	612	-1	0	69	69	681
C2 WM Illinois 891 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	761	163	0	115	115	1,039
C2 WM Illinois 1404 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	799	138	0	94	94	1,031
C2 WM Illinois 1489 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	657	92	0	61	61	810
C2 WM Illinois 1548 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	599	-24	0	36	36	612
C2 WM Illinois 1553 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	633	118	0	79	79	830
C2 WM Illinois 1761 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	735	85	0	35	35	854
C2 WM Illinois 1848 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	557	140	0	99	99	795
C2 WM Illinois 1933 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	635	126	0	89	89	850
C2 WM Illinois 2215 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	703	126	0	100	100	930
C2 WM Illinois 2491 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	805	184	0	102	102	1,091
C2 WM Illinois 5442 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	543	81	0	54	54	679
C2 WM Louisiana 87 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	523	8	0	7	7	537



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 WM Louisiana 309 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 WM Louisiana 539 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	240	-1	0	-3	-3	237
EDPRNADG Energy Holdings Inc.	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	46	-22	0	-24	-24	0
C2 Energy Development LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	90.540	-401	0	-1.285	-1.285	88.854
Amsterdam 3 Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 MN Hopkins LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.797	-3	0	-113	-113	2.680
C2 NC Kitty Hawk LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 NJ Andover I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	994	0	101	101	1.095
C2 NY Sentinel Heights Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.259	-17	0	-4	-4	5.238
C2 OH New Lebanon LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 OH Otsego I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	0	0	-3	-3	0
C2 OH Otsego II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	-8	1.428	0	-55	-55	1.366
C2 SH 2019 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.247	0	0	-1	-1	2.245
EDPRNADG MN YMCA LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.310	0	0	-13	-13	1.297
CA Marinwood Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	364	0	0	-5	-5	359
CA Olde Thompson Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	-376	0	13	13	-363
MidCoast C2 Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
NY Hemlock Hills Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	531	-7	0	5	5	530
NY Mines Press Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.527	0	0	-101	-101	3.426
NY Morgan Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.616	1	0	15	15	5.633
NY OG1 Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
Omega CSG1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	17.089	2.080	160	-192	-192	19.137
Penn Yan Solar I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.964	-285	0	222	222	7.901
RI Abrava Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.186	-81	0	-100	-100	5.005
RI Stainless LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Strawberry Solar Farm LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.254	-62	0	15	15	3.207



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
VT Stone Valley LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 WM Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	43	0	0	-1	-1	42
C2 WM Arizona Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	-2	-2	0
C2 WM California Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 WM Illinois Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	36	3	0	-39	-39	0
C2 WM Louisiana Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	2	0	-2	-2	0
C2 WM Maryland Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 WM New Jersey Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 WM Regent Dev Holdings 2020 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
C2 WM Arizona 1512 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	765	0	0	-2	-2	763
C2 WM Arizona 5768 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 WM Maryland 1715 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	861	4	0	-48	-48	817
C2 WM Maryland 2436 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.104	8	0	-49	-49	1.063
C2 WM New Jersey 1807 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	730	0	0	-1	-1	729
C2 WM New Jersey 1844 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	728	0	0	-1	-1	727
C2 WM New Jersey 1869 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	729	0	0	-1	-1	728
C2 WM New Jersey 1977 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	723	0	0	-1	-1	721
C2 WM New Jersey 2195 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	990	4	0	-15	-15	980
C2 WM New Jersey 3795 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.205	0	0	26	26	1.231
EDPRNA DG Rho LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	37.825	2.290	0	3.620	3.620	43.734
C2-REA Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.169	-3	0	-1	-1	9.165
C2 CA 2016 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.431	150	0	-155	-155	1.427
REA-C2 2016 Lessee LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.561	253	0	-725	-725	7.089



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Camden PV Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.104	-845	0	400	400	6.659
C2 MA Managing Member II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.750	1	0	-1	-1	2.749
C2 MA FKW Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.749	-103	0	-225	-225	2.421
RevEnergy C2 Franklin LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.647	-35	0	180	180	1.792
C2 MA Kelly Way Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.103	-38	0	135	135	1.200
C2 MA Lakeville Sponsor LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.587	0	0	-5	-5	7.582
C2 MA Lakeville Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.582	558	0	-404	-404	7.736
C2 MA Lakeville LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.776	-183	0	667	667	8.260
C2 MA DEPCOM Sponsor LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.910	0	0	-1	-1	3.909
C2 MA DEPCOM 2017 LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.909	1.407	0	-902	-902	4.413
C2 MA Adams II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.503	-22	0	354	354	1.835
C2 MA New Salem LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.172	32	0	213	213	1.417
C2 MA Dudley II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.354	-171	0	14	14	1.197
Norton Solar I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.428	225	0	183	183	1.836
Norton Solar II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.535	55	0	234	234	1.824
C2 Starratt Sponsor LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	18.144	0	0	-1	-1	18.142
C2 CB 2017 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	18.142	419	0	-428	-428	18.133
C2 Scripps 1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.442	-96	0	-110	-110	1.236
C2 Scripps 3 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	956	-50	0	-49	-49	858
C2 Scripps 4 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.412	-51	0	-50	-50	1.311
C2 Starratt Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	13.385	-327	0	-282	-282	12.776
C2 WM Greenwood Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	369	5	0	-34	-34	341
C2 WM Powdersville Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	624	-17	0	-56	-56	552
C2 WM Simpsonville Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	748	-2	0	-78	-78	668
C2 MA Owner LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	19.410	519	0	-521	-521	19.407
C2 MA Adams I Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10.840	201	0	-974	-974	10.066



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 MA Adams I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10.055	-662	0	628	628	10.021
C2 MA Swansea Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.308	107	0	-980	-980	5.436
C2 MA Swansea LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.047	-21	0	929	929	6.955
C2 MA 2016 Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.828	17	0	-178	-178	1.667
RS Holyoke 3 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.666	-101	0	120	120	1.686
C2 Franklin LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.238	-5	0	-1	-1	3.231
C2 Gamma Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.236	-76	0	-59	-59	3.101
C2 Morin LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.676	-106	0	-45	-45	1.525
SLX Project 1080 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.425	77	0	57	57	1.558
C2 WM Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.732	0	0	-2	-2	1.730
C2 WM Phase I Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.668	32	0	-98	-98	1.603
C2 WM Chester Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	275	-19	0	-28	-28	229
C2 WM Indian Land Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	550	-37	0	-50	-50	463
C2 WM Lake Wylie Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	564	-35	0	-54	-54	476
C2 WM Pickens Leasing LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	219	13	0	-33	-33	199
C2 Bristol I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5.663	-10	0	-11	-11	5.642
C2 CA WMS Redlands #1693 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 IL WMS Bloomington #3459 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
C2 IL WMS Skokie #1998 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
2021 DG Apollo Sol II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7	0	0	0	0	7
2021 DG Apollo Ventures II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	-9	0	0	0	0	-10
RI Sposato Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	134	0	0	-11	-11	123
C2 Bristol III LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.262	0	0	-23	-23	1.239
C2 Omega Holding Company LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	12	-8	0	-8	-8	-3
C2 WM California 2039 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 WM California 5884 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Camden PV PSEG Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	109	-63	0	-1	-1	45
EDPR NADG MN SLP LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
ME Dover Foxcroft Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	566	-1	0	-1	-1	564
ME Ellsworth Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	822	-1	0	-1	-1	819
ME Rocky Hill Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	142	0	0	-1	-1	140
ME Sandy Hill Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	173	0	0	-1	-1	171
NH Hinsdale Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
New Scotland 5 Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
CA Gettysburg Solar Farm LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6.573	0	0	-22	-22	6.551
CA Syracuse Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
CA Tours Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
2021 DG CA Apollo Sol II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
2021 DG CA Apollo Ventures II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
2021 DG Agora Sol I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
NC Loy Farm Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
NV Solar Sparks LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	139	0	0	-36	-36	104
RSBF Jeffco II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.196	-3	0	-10	-10	2.183
2021 DG Agora Ventures I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	17.456	-40	0	311	311	17.727
2021 DG CA Agora Sol I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
2021 DG Agora Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	17.456	0	0	0	0	17.456
DC- JD Portfolio - 818 Michigan	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	4	-3	0	-1	-1	-1
DC- JD Portfolio - Barrel Roof	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR NA Distributed Generation LLC	USA		85%	DHG	Prod. Energ. Fotovoltaica	38.340	51.357	0	-16.919	-16.919	72.778
DC- JD Portfolio - Flat Roof	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
ME New Vineyard Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	240	0	0	-6	-6	234



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
DC- JD Portfolio - GreenRoof	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
DC- JD Portfolio - Parking Deck	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Creed Road Solar I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
German Community Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9.642	-87	0	36	36	9.590
Gilpatrick Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	838	0	0	0	0	837
North Coast Highway Solar 1 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	175	0	0	0	0	175
North Coast Highway Solar 2 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	185	0	0	0	0	185
Piscataquis Valley Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	587	0	0	0	0	586
Potsdam Community Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.279	-20	0	19	19	7.278
2021 DG CA Agora Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	739	0	0	-2	-2	738
RI- Moo Cow	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.839	4	0	-3	-3	3.840
EDPRNA DG WM Illinois 1998 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
SC Heathwood Hall Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10	0	0	-10	-10	0
SC Southern Wesleyan Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
VA- Green Acres	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	9	0	0	-9	-9	0
SC Beaufort Jasper Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	10	-2	0	-9	-9	-1
EDPRNA DG WM Illinois 3459 LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
MT Plentywood Solar I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	6	0	0	-6	-6	0
MT Plentywood Solar II LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	4	0	0	-4	-4	0
ND Crystal Solar I LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1	0	0	-1	-1	0
DC Green Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	0	0	-3	-3	0
DC PD Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	5	0	0	-5	-5	0
Morgan Road Solar West LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.704	-24	0	17	17	2.697
Morgan Road Solar East LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.932	-24	0	17	17	2.925
NY Gomer SAS LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
NY Broadway SAS LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
NY Highland SAS LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Mohave Power LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	28.380	0	0	-501	-501	27.879
Ri Quarry Solar LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	265	0	0	-2	-2	263
EDPRNA Bar Harbor Holdings LLC	USA		85%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	1.412	0	0	0	0	1.412
Bar Harbor Community Solar LLC	USA		85%			1.418	0	0	-4	-4	1.413
Mohave Power Holdings LLC	USA		85%			27.907	0	0	0	0	27.907
EDPRNA DG PR Radar LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
EDPRNA DG Distributed Sun Holding LLC	USA		85%			7.279	0	0	0	0	7.279
EDPRNA DG York County Sun LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Generate USF Loveland LLC	USA		85%			0	0	0	-38	-38	-38
Generate USF Fairburn LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Generate USF Phoenix LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Citizens Dickenson Solar LLC	USA		85%			5	0	0	0	0	5
Citizens Westmoreland Solar LLC	USA		85%			5	0	0	0	0	5
Tillman Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Black Prairie Storage LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Black Prairie Storage II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
EDPR Solar Ventures VI LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
2022 SOL VI LLC	USA		100%			0	0	0	-1	-1	-1
EDPR Solar Ventures VII LLC	USA		100%			0	0	0	-10	-10	-10
2022 SOL VII LLC	USA		100%			1	0	0	-2	-2	-1
EDPRS LLC	USA		100%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Pearl River Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	36.252	-1	0	0	0	36.251
Sugar Plum Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDPR NA Greenfield Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Sailor Springs Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
10 Point Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Black Prairie Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Rock Dane Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Sawmill Junction Solar Park LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Cattlemen Solar Park II LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Crooked Lake Solar LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	26.728	0	0	-186	-186	26.542
Clover Creek Solar Project LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	2	0	0	-25	-25	-23
Wolf Run Solar LLC	USA		100%	n.a.	Prod. Energ. Fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
EDPR Scarlet II LLC	USA		100%			19.796	0	0	-44	-44	19.752
Clover Creek Solar Project II LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Hickory Solar LLC	USA		100%			195	0	0	-2	-2	193
EDPR Scarlet I LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
EDPR Scarlet III LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Crooked Lake Solar II LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Cypress Knee Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Eagle Creek Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Rose Run Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Salt Lick Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Lotus Blocker LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Lotus DevCo I LLC	USA		100%			2	0	0	-2	-2	0
Lotus DevCo II LLC	USA		100%			3	0	0	-3	-3	0
Big River Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Shy Place Solar Park LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Ragsdale Solar LLC	USA		100%			0	0	0	-3	-3	-2



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDPR Wind Ventures XXIII LLC	USA		100%	n.a.	Prod.energ. Eólica	110.383	0	0	7.101	7.101	117.485
2021Vento XXIII LLC	USA		100%	PwC	Prod.energ. Eólica	242.932	0	0	-110	-110	242.822
EDPR Vento II Holding LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
EDPR Vento III Holding LLC	USA		100%			0	0	0	0	0	0
Longroad DG Portfolio I LLC	USA		85%			-5	0	0	0	0	-5
MMA Renewable Ventures Solar Fund III LLC	USA		85%			8.605	0	0	2	2	8.607
Renewable Ventures Solar Fund V GP LLC	USA		85%			18.262	0	0	0	0	18.262
Longroad Fund III Holdings LLC	USA		85%			-1.460	0	0	0	0	-1.460
EDPRNA DG XII Holdings LLC	USA		85%			28.798	0	0	0	0	28.798
EDPRNA DG Solar WF Portfolio LLC	USA		85%			-10.008	0	0	0	0	-10.008
EDPRNA DG Solar Portfolio IV LLC	USA		85%			-1.026	0	0	0	0	-1.026
SunE Solar VI LLC	USA		85%			1.746	0	0	0	0	1.746
Renewable Ventures Solar Fund V LLC	USA		85%			18.262	0	0	0	0	18.262
MMA Solar Fund III GP Sub	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Renewable Ventures V Equity Holdings LLC	USA		85%			18.292	0	0	-30	-30	18.262
Renewable Ventures V GP Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad Solar Fund III LLC	USA		85%			-1.460	0	0	0	0	-1.460
SunE Solar XII LLC	USA		85%			28.798	0	0	0	0	28.798
SunE Solar III LLC	USA		85%			-10.006	0	0	-2	-2	-10.009
SunE Solar IV LLC	USA		85%			-1.026	0	0	-3	-3	-1.030
Longroad SD LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad ASD1 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad CPA CDC1 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad CPA CSU3 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Longroad CPA CSU4 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad SIT1 Hoboken LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad ST6 Stockton LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad WF7 Cheshire LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad WGNJ1 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Longroad WGNJ2 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
MMA Rita Power LLC	USA		85%			402	0	0	21	21	422
MMA DAS Power LP	USA		85%			891	0	0	19	19	910
MMA LHIW Power LP	USA		85%			216	0	0	7	7	222
MMA CCC Power LP	USA		85%			143	0	0	4	4	147
MMA Belmar Power LP	USA		85%			630	0	0	24	24	654
MMA WBF Power LP	USA		85%			1,098	0	0	26	26	1,124
MMA SROSA Power LP	USA		85%			470	0	0	11	11	481
MMA Mission Bay Power LP	USA		85%			147	0	0	17	17	164
MMA MDS Power I LP	USA		85%			527	0	0	5	5	533
MMA MDS Power II LP	USA		85%			1,601	0	0	14	14	1,615
MMA MDS Power IV LP	USA		85%			406	0	0	27	27	433
MMA GDC Power LP	USA		85%			682	0	0	32	32	714
MMA BWS Power LP	USA		85%			294	0	0	25	25	319
MMA Happy Valley Power LP	USA		85%			153	0	0	18	18	171
MMA RMS Power LP	USA		85%			483	0	0	24	24	507
MMA Fresno Power LP	USA		85%			539	0	0	34	34	573
RV CSU Power LLC	USA		85%			4,630	0	0	374	374	5,004
FRV CSU Power II LLC	USA		85%			8,928	0	0	275	275	9,204
FRV SI Transport Solar LP	USA		85%			4,704	0	0	-3	-3	4,701
SunE WF3-WG Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE WF3 KHL A Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
SunE WF3 KHL B Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE WF3-ST Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE WF3-Broomfield Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE WF3-BART Holdings LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE Bristow MS LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE CPA CDC2 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE SR1NREL LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE SR1 Arvada5 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE Lakeland Center LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunENC Progress1 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE Fairfield SSD LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunEPD Sycamore LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunEPD Willow LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunEPD Oak LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE Multnomah JBY LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE Multnomah JJC LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Clarksburg LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Gardens LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Montgomery LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Lakelands LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Parkland LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Quince Orchard LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS FSK LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE MCPS Shriver LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE NLB-2 LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
SunE PNMC Roof LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
SunE W12DG-A LLC	USA		85%			8.838	0	0	108	108	8.946
SunE W12DG-B LLC	USA		85%			6.159	0	0	82	82	6.241
SunE W12DG-C LLC	USA		85%			9.906	0	0	243	243	10.149
SunE WMT PR2 LLC	USA		85%			1.370	0	0	-4	-4	1.367
SunE H3 Holdings LLC	USA		85%			2.739	0	0	447	447	3.186
SunE CPA CSU5 LLC	USA		85%			90	0	0	18	18	108
SunE CPA CTS1 LLC	USA		85%			202	0	0	0	0	203
SunE SR1 Rifle PS LLC	USA		85%			195	0	0	103	103	298
SunE H4 Holdings LLC	USA		85%			1.810	0	0	-128	-128	1.682
SunE U6 Holdings LLC	USA		85%			1.759	0	0	-18	-18	1.741
SunE W12DG-D LLC	USA		85%			2.563	0	0	86	86	2.649
Bear Peak Beccaria LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Brady LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak East Carroll LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Glen Hope LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Jennerstown LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Juniata LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Point II LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
Bear Peak Richmond LLC	USA		85%			0	0	0	0	0	0
HB Steel Community Solar LLC	USA		85%			421	0	0	0	0	421
Kronos Projektgesellschaft mbH	Alemania		70%			25	0	0	-6	-6	19
Kronos Solar Projects GmbH	Alemania		70%			28	63.967	0	-438	-438	63.556
Kronos Solar Projects Francia UG	Alemania		85%			1	1.761	0	-22	-22	1.740
KSD11 UG	Alemania		100%			1	-21	0	-3	-3	-23
KSD12 UG	Alemania		100%			1	-9	0	-4	-4	-12
KSD13 UG	Alemania		100%			1	-11	0	-3	-3	-13
KSD14 UG	Alemania		100%			1	-8	0	-5	-5	-12
KSD15 UG	Alemania		100%			1	-7	0	-3	-3	-8
KSD16 UG	Alemania		100%			1	-5	0	-2	-2	-6



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
KSD17 UG	Alemania		100%			1	-5	0	-4	-4	-8
KSD18 UG	Alemania		100%			1	-4	0	-2	-2	-6
KSD19 UG	Alemania		100%			1	-5	0	-2	-2	-6
KSD21 UG	Alemania		100%			1	-5	0	-2	-2	-6
KSD22 UG	Alemania		100%			1	-4	0	-2	-2	-6
KSD23 UG	Alemania		100%			1	-4	0	-5	-5	-8
KSD24 UG	Alemania		100%			1	-4	0	-2	-2	-6
KSD25 UG	Alemania		100%			1	-5	0	-2	-2	-7
KSD26 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD27 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD28 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD29 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD30 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD31 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD32 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD33 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD34 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD35 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD36 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD37 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD38 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD39 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
KSD40 UG	Alemania		100%			1	-2	0	-2	-2	-3
Kronos Solar Projects NL B.V.	NL		100%			5	30	0	6	6	41
KS NL3. B.V.	NL		100%			0	-15	0	-29	-29	-43
KS NL6. B.V.	NL		100%			0	-13	0	-2	-2	-15
KS NL8. B.V.	NL		100%			0	-23	0	-6	-6	-29
KS NL10. B.V.	NL		100%			0	-7	0	-2	-2	-8
KS NL12. B.V.	NL		100%			0	-6	0	-1	-1	-8
KS NL13. B.V.	NL		100%			0	-34	0	-3	-3	-37
KS NL14. B.V.	NL		100%			0	-42	0	-6	-6	-47
KS NL16. B.V.	NL		100%			0	-3	0	-1	-1	-4
KS NL17. B.V.	NL		100%			0	-26	0	-11	-11	-37
KS NL20. B.V.	NL		100%			0	-6	0	-2	-2	-8
KS NL23. B.V.	NL		100%			0	-35	0	-3	-3	-38
KS NL24. B.V.	NL		100%			0	-3	0	-2	-2	-4
KS NL25. B.V.	NL		100%			0	-4	0	-3	-3	-7
KS NL27. B.V.	NL		100%			0	-43	0	-14	-14	-57
KS NL28. B.V.	NL		100%			0	-31	0	-5	-5	-36
KS NL29. B.V.	NL		100%			0	-9	0	-4	-4	-13
KS NL30. B.V.	NL		100%			0	-8	0	-2	-2	-10
KS NL31. B.V.	NL		100%			0	-10	0	-2	-2	-11
KS NL32. B.V.	NL		100%			0	-53	0	-12	-12	-65
KS NL33. B.V.	NL		100%			0	-25	0	-2	-2	-27



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
KS NL34. B.V.	NL		100%			0	-54	0	-11	-11	-65
KS NL35. B.V.	NL		100%			0	-13	0	-2	-2	-15
KS NL36. B.V.	NL		100%			0	-9	0	-1	-1	-10
KS NL37. B.V.	NL		100%			0	-15	0	-1	-1	-17
KS NL38. B.V.	NL		100%			0	-5	0	-2	-2	-7
KS NL39. B.V.	NL		100%			0	-7	0	-1	-1	-8
KS NL40. B.V.	NL		100%			0	-4	0	-2	-2	-6
KS NL41. B.V.	NL		100%			0	-6	0	-4	-4	-10
KS NL42. B.V.	NL		100%			0	-3	0	-2	-2	-5
KS NL43. B.V.	NL		100%			0	-11	0	-2	-2	-13
KS NL44. B.V.	NL		100%			0	-6	0	-2	-2	-8
KS NL45. B.V.	NL		100%			0	-15	0	-2	-2	-16
KS NL46. B.V.	NL		100%			0	-6	0	-2	-2	-8
KS NL47. B.V.	NL		100%			0	-4	0	-2	-2	-6
KS NL48. B.V.	NL		100%			0	-2	0	-3	-3	-6
KS NL49. B.V.	NL		100%			0	-3	0	-2	-2	-5
KS NL50. B.V.	NL		100%			0	-14	0	-1	-1	-16
KS SPV 36 Limited	REINO UNIDO		100%			0	16	0	4	4	20
KS SPV 46 Limited	REINO UNIDO		100%			0	-20	0	-6	-6	-26
KS SPV 65 Limited	REINO UNIDO		100%			0	-8	0	-14	-14	-22
KS SPV 69 Limited	REINO UNIDO		100%			0	-1	0	-6	-6	-7
KS SPV 70 Limited	REINO UNIDO		100%			0	-2	0	-20	-20	-22
KS SPV 71 Limited	REINO UNIDO		100%			0	-1	0	-15	-15	-16
KS SPV 72 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-10	-10	-10
KS SPV 73 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-6	-6	-6
KS SPV 74 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-6	-6	-6
KS SPV 75 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-9	-9	-9
KS SPV 76 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-5	-5	-5
KS SPV 77 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-5	-5	-5
KS SPV 78 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-5	-5	-5
KS SPV 79 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-5	-5	-5
KS SPV 80 Limited	REINO UNIDO		100%			0	0	0	-5	-5	-5
Kronos Solar Francia, S.A.S.	Francia		100%			20	97	0	-31	-31	86
Fransol 11, S.A.S.	Francia		85%			0	-10	0	-1	-1	-11



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Fransol 12. S.A.S.	Francia		85%			0	-15	0	-9	-9	-24
Fransol 13. S.A.S.	Francia		85%			0	-19	0	0	0	-20
Fransol 14. S.A.S.	Francia		85%			0	-34	0	28	28	-6
Fransol 15. S.A.S.	Francia		85%			0	-34	0	-1	-1	-35
Fransol 16. S.A.S.	Francia		85%			0	-33	0	-14	-14	-47
Fransol 17. S.A.S.	Francia		85%			0	-11	0	-5	-5	-15
Fransol 18. S.A.S.	Francia		85%			0	-23	0	-2	-2	-24
Fransol 19. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	0	0	-13
Fransol 20. S.A.S.	Francia		85%			0	-50	0	-9	-9	-59
Fransol 21. S.A.S.	Francia		85%			0	-43	0	1	1	-42
Fransol 22. S.A.S.	Francia		85%			0	-4	0	0	0	-4
Fransol 23. S.A.S.	Francia		85%			0	-11	0	0	0	-11
Fransol 24. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	-20	-20	-33
Fransol 25. S.A.S.	Francia		85%			0	-14	0	-7	-7	-21
Fransol 26. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	0	0	-13
Fransol 27. S.A.S.	Francia		85%			0	-65	0	-9	-9	-74
Fransol 28. S.A.S.	Francia		85%			0	-19	0	-29	-29	-47
Fransol 29. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	0	0	-13
Fransol 30. S.A.S.	Francia		85%			0	-18	0	-5	-5	-23
Fransol 31. S.A.S.	Francia		85%			0	-11	0	-5	-5	-16
Fransol 32. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-13	-13	-18
Fransol 33. S.A.S.	Francia		85%			0	-3	0	-7	-7	-10
Fransol 34. S.A.S.	Francia		85%			0	-7	0	-16	-16	-23
Fransol 35. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-3	-3	-10
Fransol 36. S.A.S.	Francia		85%			0	-5	0	-7	-7	-12
Fransol 37. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	-12	-12	-25
Fransol 38. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	0	0	-7
Fransol 39. S.A.S.	Francia		85%			0	-13	0	0	0	-13



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Fransol 40. S.A.S.	Francia		85%			0	-9	0	0	0	-10
Fransol 41. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 42. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	-3	-3	-4
Fransol 43. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 44. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 45. S.A.S.	Francia		85%			0	-9	0	0	0	-9
Fransol 46. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 47. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 48. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 49. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Fransol 50. S.A.S.	Francia		85%			0	-1	0	0	0	-1
Kronos IB Vogt 15. S.A.S.	Francia		85%			0	-7	0	-2	-2	-9
Kronos IB Vogt 16. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-2	-2	-8
Kronos IB Vogt 18. S.A.S.	Francia		85%			0	-9	0	-5	-5	-14
Kronos IB Vogt 19. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-2	-2	-7
Kronos IB Vogt 20. S.A.S.	Francia		85%			0	-7	0	-2	-2	-9
Kronos IB Vogt 22. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-2	-2	-8
Kronos IB Vogt 25. S.A.S.	Francia		85%			0	-6	0	-2	-2	-8
Kronosol 11. S.A.R.L.	Francia		85%			0	-50	0	-8	-8	-59
Kronosol 12. S.A.R.L.	Francia		85%			0	-33	0	28	28	-5
Kronosol 13. S.A.R.L.	Francia		85%			0	-7	0	-2	-2	-10
Kronosol 14. S.A.R.L.	Francia		85%			0	-15	0	-6	-6	-21
Kronosol 15. S.A.R.L.	Francia		85%			0	-55	0	30	30	-25



SOCIEDADES ASOCIADAS Y MULTIGRUPO	DOMICILIO SOCIAL	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Biomassas del Pirineo, S.A.	España		30%	n.a.	Biomass	136	101	0	0	0	238
Solar Siglo XXI, S.A.	España		25%	n.a.	Photovoltaic energy production	20	42	0	0	0	62
Sistemas Eólicos Tres Cruces, S.L.	España		25%	n.a.	Prod. energ. Eólica	13	18	0	0	0	31
Desarrollos Energéticos del Val, S.L.	España		25%	n.a.	Prod. energ. Eólica	34	256	0	0	0	290
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	España		45%	PwC	Prod. energ. Eólica	813	4.141	0	2.249	2.249	7.202
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	España		42%	KPMG	Prod. energ. Eólica	3.021	40.859	0	7.581	7.581	51.461
Desarrollos Energéticos Canarias, S.A.	España		50%	n.a.	Prod. energ. Eólica	7	-17	0	0	0	-10
Parque Eólico Belmonte, S.A.	España		30%	KPMG	Prod. energ. Eólica	36	13.053	0	2.052	2.052	15.141
Evolución 2000, S.L.	España		49%	PwC	Prod. energ. Eólica	58	14.152	0	4.985	4.985	19.194
Eos Pax Ila, S.L.	España		49%	Deloitte	Prod. energ. Eólica	3	56	0	2.587	2.587	2.647
Geólica Magallón, S.L.	España		36%	PwC	Prod. energ. Eólica	739	516	0	2.988	2.988	4.243
San Juan de Bargas Eólica, S.L.	España		47%	PwC	Prod. energ. Eólica	940	2.091	0	1.779	1.779	4.811
Unión de Generadores de Energía, S.L.	España		50%	PwC	Prod. energ. Eólica	12	2.355	0	804	804	3.171
Centrale Eolienne D'Occey, S.A.S.	Francia		51%			145	139	0	0	0	284
Hytantic, S.A.	Portugal		29%			14	1.542	0	0	0	1.556
Eólica de São Julião, Lda.	Portugal		45%	na	Prod. energ. Eólica	225	-868	-6.199	5.623	5.623	-1.219
Evoikos Voreas A.E.	Grecia		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	64	1.736	0	-78	-78	1.723
Sofrano A.E.	Grecia		51%	n.a.	Prod. energ. Eólica	423	1.397	0	-76	-76	1.745
OW Offshore, S.L.	España	50%	50%	PwC	Holding	28.760	914.368	0	126.554	126.554	1.069.682
Goldfinger Ventures LLC	USA		50%	PwC	Photovoltaic energy production	61.864	86.101	0	5.525	5.525	153.491
Goldfinger Ventures II LLC	USA		50%	PwC	Photovoltaic energy production	81.583	120.442	0	9.892	9.892	211.917
Solar Ventures Acquisition LLC	USA		50%	n.a.	Prod. energ. fotovoltaica	0	3.254	0	-1	-1	3.253
2019 Vento XX LLC	USA		20%	PwC	Prod. energ. Eólica	39.751	153.112	-7.956	6.556	6.556	191.463
Riverstart Ventures LLC	USA		20%	PwC	Prod. energ. fotovoltaica	45.915	144.681	0	4.026	4.026	194.623
2018 Vento XIX LLC	USA		20%	PwC	Prod. energ. Eólica	13.809	131.187	0	3.631	3.631	148.626



SOCIEDADES ASOCIADAS Y MULTIGRUPO	DOMICILIO SOCIAL	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Nine Kings Wind Farm LLC	USA		50%	n.a.	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
2017 Vento XVII LLC	USA		20%	PwC	Prod. energ. Eólica	29.434	166.414	0	6.713	6.713	202.561
Flat Rock Windpower II LLC	USA		50%	KPMG	Prod. energ. Eólica	101.175	-16.902	0	-1.458	-1.458	82.815
Flat Rock Windpower LLC	USA		50%	KPMG	Prod. energ. Eólica	257.050	-50.379	0	-3.284	-3.284	203.387
Blue Canyon Windpower LLC	USA		25%	PWC	Prod. energ. Eólica	0	0	0	0	0	0
Riverstart Development LLC	USA		20%	n.a.	Prod. energ. fotovoltaica	0	0	0	0	0	0
Lomartico Investments. Sp. z.o.o.	Polonia	50%		n.a.		1	0	0	-1	-1	-1
Medsteville Investments. Sp. z.o.o.	Polonia	50%		n.a.		1	0	0	0	0	0
Ondentille Investments. Sp. z.o.o.	Polonia	50%		n.a.		1	0	0	-1	-1	-1
Charge+ Pte. Ltd.	Singapur		26%			958	1.881	0	-37	-37	2.802
Todae Solar Pty. Ltd.	Australia		49%			0	0	0	0	0	0
Sunseap Energy (Camboya) Co., Ltd.	Camboya		49%			168	168	0	2	2	338
Sunseap Asset (Camboya) Co., Ltd.	Camboya		51%			1.320	2.393	0	94	94	3.807
Sunseap LCS Energy Sdn. Bhd.	Malaysia		49%			10	1.552	0	106	106	1.669
Cenengi Sunseap Energy Solutions Sdn. Bhd.	Malaysia		40%			852	3.075	0	100	100	4.027
RL Sunseap Energy Sdn. Bhd.	Malaysia		49%			261	269	0	-3	-3	527
Sunseap Solutions Taiwan Ltd.	Taiwan		49%			453	163	0	-123	-123	492
Kronos IBV REINO UNIDO GmbH	Alemania		50%			13	-1.339	0	-398	-398	-1.724
KSD 20 UG	Alemania		50%			1	-6	0	-1	-1	-6

Anexo II

EDP Renovaveis. S.A.

Información relativa a participaciones en empresas del Grupo a 31 de diciembre de 2021

*Sociedades incluidas en el grupo fiscal al que pertenece la Sociedad (nota 18)

EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDP Renewables EUROPE S.L.U.*	España	100%	-	PWC	Holding	249.499	2.252.854	-	-805.916	-805.916	1.696.437
EDP Renovables España S.L.U.*	España	-	100%	PWC	Holding, construction and Prod. energ. Eólica	46.128	638.392	-18	45.249	45.249	729.751
EDPR Polska Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	PWC	Holding and Prod. energ. Eólica	94.587	85.985	434	216	216	181.222
EDPR International Investmets. B.V.	Netherlands	-	100%	PWC	Holding	20	3.273	-	7.324	7.324	10.617
EDPR Francia Holding SAS	Francia	-	100%	PWC	Holding	79.900	31.041	-	5.431	5.431	116.372
EDP Renewables SGPS.SA	Portugal	-	100%	PWC	Holding	115.778	-	-	328.747	328.747	444.575
EDP Renewables Belgium.SA	Belgium	0,17%	99,83%	PWC	Holding	287	304	-	642	642	1.233
EDPR Portugal .S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Holding and Prod. energ. Eólica	7.500	113.423	-	46.532	46.532	167.455
EDPR PT- Promocao e Operacao.S.A	Portugal	-	100%	PWC	Wind: Wind farm development	58	5.513	-	-5.429	-5.429	141
International Solar Energy.S.R.L	Rumanía	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-1	-1	-1
Solar Phonix.S.R.L.	Rumanía	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	16	-20	-	-1	-1	-5
Energopark.S.R.L	Rumanía	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	27	709	-	-553	-553	183
EDPR Rumanía. S.R.L.	Rumanía	0,01%	99,99%	PWC	Prod. energ. Eólica	301.380	158.593	-	43.599	43.599	503.572
Beta Wind.S.R.L	Rumanía	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	42	5.191	-	-	-	5.233
EDP Renewables Italia.S.r.l	Italia	-	51%	PWC	Holding and Prod. energ. Eólica	34.439	16.602	-	14.546	14.546	65.587
EDP Renovaveis Servicios Financieros. S.A*	España	70,01%	29,99%	PWC	Other economic activities	84.691	332.436	-	37.203	37.203	454.331
Parque Eólico Santa Quiteria. S.L.	España	-	84%	PWC	Prod. energ. Eólica	63	11.519	-	3.666	3.666	15.248
Eólica La Janda. S.I.U*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	4.525	21.308	-	18.288	18.288	44.121



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Eólica Fontesilva, S.L.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.860	9.719	-	4.331	4.331	20.910
EDPR Yield S.A.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	99.405	89.012	-	26.703	26.703	215.120
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.*	España	-	93%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.434	12.401	-	-2.599	-2.599	16.236
Eólica La Brújula, S.A.U	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.294	18.947	-	505	505	22.746
Eólica Arlanzón S.A.	España	-	85%	PWC	Prod. energ. Eólica	4.509	8.365	-	3.480	3.480	16.354
Eólica Campollano S.A.	España	-	75%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.560	23.471	-	12.494	12.494	42.525
Parque Eólico La Sotenera S.L.	España	-	70%	PWC	Prod. energ. Eólica	2.000	5.585	-	3.139	3.139	10.724
Viesgo Europa.S.L.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.000	2.453	-	4.883	4.883	8.336
Viesgo Renovables S.L.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	12.770	179.357	-	26.177	26.177	218.304
Viesgo Mantenimiento, S.L.U.*	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	923	-	528	528	1.454
Northeolic Monte Buño, S.L	España	-	75%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4	-155	-	-266	-266	-417
Compañía Eólica Aragonesa S.A.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.701	34.564	-	14.558	14.558	55.823
Parque Eólico de Abrazadilla, S.L.U.*	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	-2	-	-	-	1
Korsze Wind Farm.SP.z.o.o	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	8.448	16.462	-	14.801	14.801	39.711
Radzejjów wind farm SP.z.o.o	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.002	-3.895	-	1.653	1.653	3.760
Energiaki Arvanikou E.P.E	Grecia	0,01%	99,99%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.312	15.947	-	-1.601	-1.601	15.658
Wind Park Aerorachi M.A.E	Grecia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	496	1.339	-	-489	-489	1.346
Edpr Hellas1 M.A.E	Grecia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.255	683	-	-489	-489	1.449
Edpr Hellas2 M.A.E	Grecia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	470	1.796	-	-358	-358	1.908
Wind Shape.Ltd	Grecia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	18	-52	-	-127	-127	-161
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E	Grecia	0,67%	99,33%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	155	1.033	-	-476	-476	712
Aioliki Oitis Energiaki Single-Member LLC	Grecia	-	95%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	5	-88	-	-981	-981	1.064
Kadmeios Anemos Energiaki.A.E.	Grecia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	25	-20	-	-933	-933	-928



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Voiotikos Anemos Energy.A.E	Grecia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	25	-78	-	-81	-81	-134
Wincap S.R.L	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	2.550	5.861	-	3.354	3.354	11.765
Renovables Castilla La Mancha. S.A.	España	-	90%	PWC	Prod. energ. Eólica	60	5.972	-	2.699	2.699	8.730
Monts de la Madeleine Energie.SA.S	Francia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	88	-32	-	-13	-13	43
Monts du Forez Energie.SAS	Francia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	200	-77	-	-12	-12	111
Sarve.S.R.L	Italia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	10	111	-	-243	-243	-122
Molen Wind II sp.Z.o.o	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	3	12.501	-357	4.925	4.925	17.072
Breva Wind S.R.L	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	7.100	-1.154	-	-705	-705	5.240
Acampo Arias. SL*	España	-	95%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.314	3.200	-	8.574	8.574	15.088
Relax Wind Park III. Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	12.959	3.100	158	5.848	5.848	22.065
Relax Wind Park I. Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	10.119	12.076	-	10.590	10.590	32.785
Parque Eólico Los Cantales. S.L.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.963	2.424	-	2.148	2.148	6.535
Neo Solar Farm. Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-2.544	2.268	1.864	1.864	1.589
R.Wind.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-16	-	-13	-13	-28
Edp Renewables Polska HOLDCO.S.A	Polonia	-	51%	PWC	Holding	22	163.561	-	11.031	11.031	174.614
Rampton.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	2.393	-39	-	-23	-23	2.331
Neo Solar Farm. Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-2.544	2.268	1.864	1.864	1.589
R.Wind.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-16	-	-13	-13	-28
Wind Field Wielkopolska.S p.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	110	-559	-165	263	263	-350
Gudziki Wind Farm.sp.z.o.o	Polonia	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-23	-	-22	-22	-44
EW Dobrzyca. sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	147	6.622	-76	109	109	6.802
Winfan.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4	101	-3	-17	-17	85
Ujazd. So.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.011	-863	62	-394	-394	-185
Kowalewo Wind.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	20	370	-4	1.217	1.217	1.601
EWPEuropean Wind Power Krasin.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.563	-253	-38	1.510	1.510	2.783



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Nowa Energia 1 Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.518	-90	-125	-419	-419	885
Farma Wiatrowa Bogoria.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	521	2.177	-	-324	-324	2.375
Lichnowy Windfarm.Sp z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	188	184	-	936	936	1.308
Edpr Polska Solar.Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-201	476	-167	-167	108
Karpacka Mala Energetyka. Sp z.o.o	Polonia	-	85%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	11	-426	-	-35	-350	-450
Elektrownia Kamienica.Sp z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-9	-	-8	-8	-16
Neo Solar Przykona II.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-39	-	-5	-5	-43
Wf Energy III.Sp z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	5	-	-	-	6
Kowalewo Wind.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	20	370	-4	1.217	1.217	1.601
EWPEuropean Wind Power Krasin.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.563	-253	-38	1.510	1.510	2.783
Farma Fotowoltaiczna Kodon.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-7	-7	-6
Neo Solar Chatkow.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-18	-	-3	-3	-20
Parc Eolien de Dionay.S.A.A	Francia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	215	-83	-	-20	-20	112
Parc Éolien d'Entrains-sur-Nohain.S.A.S	Francia	-	90%	PWC	Prod. energ. Eólica	266	383	-	-9	-9	640
Le Chemin deLa Corvée.S.A.S	Francia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	215	-142	-	-51	-51	22
Eólica de Serra das Alturas.S.A	Portugal	-	25,55%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	6.854	-	1.401	1.401	8.305
Malhadizes-Energia Eólica. SA	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	8.412	-	2.431	2.431	10.893
Eólica de Montenegro. LDA	Portugal	-	25,55%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	10.398	-	2.572	2.572	13.020
Parc Eolien de Dionay.S.A.A	Francia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	215	-83	-	-20	-20	112
Eólica da Alagoa.SA	Portugal	-	30,60%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	3.589	-	806	806	4.445
Fotovoltaica Lott.A.S.A	Portugal	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	-46	-17	-54	-54	-67
Aplica.Indust de Energias Limpas S.L	España	-	62%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	131	-55	-	1.299	1.299	1.375
Canerde.S.L.U	España	-	80%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4	-1	-	-1	-1	2



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Parc Eólic Serra Voltorera S.I.U	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.458	7.652	-	1.288	1.288	12.398
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Polonia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	15	69.131	-	12.104	12.104	81.251
Edpr Villa Galla.S.R.L	Italia	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	9.000	51.551	-	15.665	15.665	76.216
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	España	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	18.890	-	-	-	-	18.890
Custolito.S.r.l	Italia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	10	25	-	-10	-10	25
Aria del Vento	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	11	28.336	-	1.892	1.892	30.239
C&C Tre Energy S.r.l	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	100	931	-	-42	-42	989
EDPR Centro Italia PV.S.r.l.	Italia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	10	-	-	-	-	10
Edpr Sicilia PV.S.r.l	Italia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	10	38	-	-27	-27	21
Edpr Sicilia Wind.S.r.l	Italia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	10	45	-	-41	-41	14
Tebar Eólica.S.A.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	4.720	5.076	-	6.440	6.440	16.236
Edpr Terral S.L.U	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	-1	-	-1	-1	1
IAM Caecius	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	-1	-	-	-	2
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	274	-266	-	-32	-32	-24
Farma wiaStarozbery Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	101	199	-	-16	-16	285
Edpr Italia holding.S.r.l	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	347	49.285	-	6.769	6.769	56.401
Re plus – Società a Responsabilita 'limitada	Italia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	100	-	-	-14	-14	86
Iberia Aprovechamientos Eólicos.S.A.U.*	España	-	94%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.919	3.228	-	2.710	2.710	7.857
Site Sunwind Energy.S.L	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	-1	-	-	-	2
Desarrollos Renovables de Teruel.S.L	España	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	3	-	-	-	-	3
EDPR PT – Parques Eólicos.S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	37.925	-	8.298	8.298	46.273
Eólica do Alto da Lagoa.S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	11.611	-137	1.348	1.348	12.872
Eólica das Serras das Beiras.S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	36.651	-953	8.094	8.094	43.842
Eólica da Coutada.S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	52.547	-1.031	9.067	9.067	60.633
Eólica do Espigão.S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	13.604	-	1.837	1.837	15.491



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Tebar Eólica, S.A.U.*	España	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	4.720	5.076	-	6.440	6.440	16.236
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	8.334	-123	1.694	1.694	9.955
Eólica das Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	3.835	-40	780	780	4.625
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	10.111	-226	1.444	1.444	11.379
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	50	11.139	-264	1.984	1.984	12.909
Parque Eólico do Barlovento, S.A.	Portugal	-	90%	PWC	Prod. energ. Eólica	60	27.293	-	4.706	4.706	32.059
IE2 Portugal, SGPS, S.A.	Portugal	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	331	1.243	-	147	147	1.721
S.E.E.Sul Energia Eólica, S.A.	Portugal	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	150	5.514	-	1.193	1.193	6.857
Eoliser-Serviços de Gestao para Parques Eólicos, Lda	Portugal	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	264	529	-	27	27	820
TACA Wind, S.r.l.	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.160	6.031	-	2.712	2.712	9.903
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Méjico	0,01%	99,99%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	2.209	-591	-	-1.330	-1.330	288
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Méjico	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.880	26.255	-806	12.059	12.059	44.387
Vanosc Energie, S.A.S	Francia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-1	-	-2	-2	-2
Transition Euroise Roman II, S.A.S	Francia	-	85%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	603	-5	-	-9	-9	589
Tivano, S.R.L.	Italia	-	75%	PWC	Prod. energ. Eólica	100	2.146	-	1.760	1.760	4.006
San Mauro, S.R.L.	Italia	-	75%	PWC	Prod. energ. Eólica	70	2.421	-	1.827	1.827	4.318
Conza Energia, S.R.L.	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	456	4.532	-	4.693	4.693	9.681
Energia Emissioni Zero 4, S.r.l.	Italia	-	60%	PWC	Prod. energ. Eólica	10	318	-	-72	-72	256
VRG Wind 153, S.r.l.	Italia	-	80%	PWC	Prod. energ. Eólica	10	470	-	-117	-117	363
Wind Energy San Giorgio, S.r.l.	Italia	-	60%	PWC	Prod. energ. Eólica	20	713	-	-90	-90	643
Tivano, S.R.L.	Italia	-	75%	PWC	Prod. energ. Eólica	100	2.146	-	1.760	1.760	4.006
Giglio, S.r.l.	Italia	-	60%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	20	1.204	-	-75	-75	1.149
AW 2, S.r.l.	Italia	-	75%	PWC	Prod. energ. Eólica	100	3.111	-	2.374	2.374	5.585
Lucus Power, S.r.l.	Italia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	10	5.123	-	2.541	2.541	7.674



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
T Power. S.p.A	Italia	-	100%	Baker. T.R	Prod. energ. Eólica	1.000	1.217	-	-30	-30	2.187
Miramit Investments. Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	12	156	-	-12	-12	156
Budzyn.Sp.z.o.o	Polonia	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-3	-	-18	-18	-20
FW Warta.Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	2	-297	354	5	5	65
Altnabreac Wind Farm Limited	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-300	-300	-300
Edp Renewables Hungría	Hungría	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	488	-246	-	-1.529	-1.529	-1.287
Sunligt Solar Kft	Hungría	-	85%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	531	-242	445	-680	-680	54
EDPR Investment Hungría.Kft	Hungría	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	16	-	-	-45	-45	-29
Nyirseg Watt.Kft	Hungría	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	917	-74	-310	303	303	837
Ben Sca Wind Farm Limited	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-5	-	-310	-310	-315
Moorshield Wind Farm limited	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-2	-	-300	-300	-302
Drummarnock Wind Farm limited	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-297	-297	-297
Wind 2 Project 1 Limited	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-297	-297	-297
Vento Ludens Ltd	REINO UNIDO	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	10	1.001	-	39	39	1.050
Muirake Wind Farm Ltd	REINO UNIDO	-	79%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-374	-	-220	-220	-595
Lurg Hill Wind Farm Ltd	REINO UNIDO	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-412	-412	-412
EDP Renewables North America. LLC	USA	100%	-	PWC	Holding	4.577.890	-666.096	-18.610	84.351	84.351	3.977.715
EDPR Servicios de México. S. de R.L. de C.V.	Méjico	1	99%	Unaudited	Other economic activities	6.897	-2.202	-	219	219	4.915
Parque Solar Los Cuervos. S de R.L.de C.V	Méjico	99%	1%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	4.630	-633	-	1.316	1.316	5.314
Paulding Wind Farm IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	174.547	-542	-	-3.937	-3.937	170.069
EDPR Solar Ventures II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	46.891	18.126	-	6.268	6.268	71.285
EDPR Solar Ventures IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	82.123	8.793	-	6.532	6.532	97.448
Rush County Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	2.522	-	-	-	-	2.522
North Slope Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Number Nine Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Pacific Southwest Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Southwest III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Northeast Allen Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Photovoltaic energy	-	-	-	-	-	-
Peterson Power Partners LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Duff Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wyoming Transmissin LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Buffalo Bluff Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Sardinia Wind power LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cameron Solar LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	31.280	273	-	24	24	31.577
2017 Sol II LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	96.572	-134	-	-19	-19	96.419
Estill Solar I LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	34.098	73	-	-57	-57	34.114
C2 RI Hopkinton Llc	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.874	14	-	-17	-17	2.872
Blissville Road LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.111	-11	-	11	11	2.111
Route 149 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.430	-13	-	-11	-11	2.407
RTSW Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RTSW Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RTSW Solar Park III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RTSW Solar Park IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RTSW Solar Park V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RTSW Solar Park VI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Timber Road Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest XI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cattlemen Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Rail Splitter Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO TOTAL	
Timber Road II Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Timber Road III Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Top Crop I Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Top Crop II Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Twin Groves I Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Twin Groves II Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Edwardsport Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Azalea Springs Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Crescent Bar Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Esker Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Bluebird Prairie Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Timber Road Solar Park III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Rosewater Ventures LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
RE Scarlet LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	488	-	-	-	-	488
Big River Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Tug Hill Windpower LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Whiskey Ridge Power Partners LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Wilson Creek Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO TOTAL	
Athena-Weston Wind Power Project II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
17th Star Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Green Country Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Rolling Upland Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Southwest IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind energy Valley I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind MREC Iowa Partners LLC	USA	-	75%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Freeport Windpower I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Tillman Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Wolf Run Solar LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Clover Creek Solar Project	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Rock Dane Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Sawmill Junction Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
BC2 Maple Ridge Holdings LLC	USA	-	100%	Unaudited	Holding	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cattlemen Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Crooked lake Solar LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Pearl River Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	2.895	-	-	-	-	2.895
Tillman Storage LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Sailor Springs Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
10 Point Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Randolph Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	21.182	-	-	-32	-32	21.150
Tillman Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Indiana Crossroads Wind Ventures LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Northeast Allen Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
EDPR NA Shelby Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Edpr Solar Ventures V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-57.881	-	83.928	83.928	26.046
Juniper Wind Power Partners LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Wildcat Creek Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	221.967	-55	-	237	237	222.149
Machios Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower VII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
New Trail Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Western Trail Wind Project I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Whistling Wind WI Energy Center LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Reloj del Sol Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	266.254	-11	-	-23.231	-23.231	243.012
Coos Curry Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Renville County Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1.698	-	-	-	-	1.698
EDPR Wind Ventures XXIII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	17.013	-	-	-	-	17.013
2021 Vento XXIII LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	142.365	-	-	-	-	142.365
EDPR RS LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Wind Ventures XVII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	32.186	-	328	328	32.513
EDPR Wind Ventures XXII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	134.402	-	-	7.647	7.647	142.049
2020 Vento XXII LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	711.509	-	-	54	54	711.564
Simpson Ridge Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Misenheimer Solar LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	8.267	-	-	-	-	8.267



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Headwaters Wind Farm II LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. Energ. Fotovoltaica	105.689	-845	-	-642	-642	104.202
EDPR NADG Holding LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	56.785	-	-	-1	-1	56.784
EDPR NA Distributed Generation LLC	USA	-	85%	DHG	Prod. energ. fotovoltaica	26.395	52.747	-	-4.326	-4.326	74.815
Ford Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Gulf Coast Windpower Management Company LLC	USA	-	75%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Northwest IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Northwest VII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Northwest X LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Panhandle I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Southwest I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizaon Wind energy Southwest II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Midwest IX LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind energy Northwest I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Az Solar LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. Energ. Fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
2016 Vento XV LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	379.899	-488	-	-104	-104	379.307
Solar Ventures Purchasing LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	326	-1.073	-	-2	-2	-749
2016 Vento XVI LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	147.869	-455	-	-101	-101	147.313
EDPR Wind Ventures XV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	81.238	50.014	-	9.803	9.803	141.055
EDPR Wind Ventures XVI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	50.390	6.708	-	2.199	2.199	59.297
Edpr Wind Ventures XIX LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	25.502	-	-1.752	-1.752	23.749
Edpr Wind Ventures XX LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	206.666	-185.866	-	-	-	20.800



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Edpr Wind Ventures XXI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	95.841	2.350	-	3.719	3.719	101.910
Edpr Solar Ventures III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	69.147	3.921	-	4.628	4.628	77.695
Athena-Weston Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Lexington Chenoa Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind farm IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
WTP Management company LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Diamond Power Partners LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Chateaugay River Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cropsey Ridge Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
East Klickitat Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Hidalgo Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	35.561	907	-	7.704	7.704	44.171
Wind Turbine Prometheus LP	USA	-	99%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	5	-5	-	-	-	-
Whitestone Wind Purchasing LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-132.141	-	33.295	33.295	-98.846
Blue Canyon Windpower V LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	12.085	80.094	-	7.858	7.858	100.037
Sagebrush Power Partners LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	107.403	-12.434	-	4.785	4.785	99.755
Marble River LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	172.769	28.037	-	3.727	3.727	204.532



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Blackstone Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	77.236	-569	-	2.151	2.151	78.818
Aroostook Wind Energy LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	41.361	-4.801	-	-4	-4	36.556
Jericho Rise Wind Farm LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	112.099	9.272	-	250	250	121.622
Martinsdale Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	5.245	-57	-	-68	-68	5.120
Signal Hill Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4	-4	-	-	-	-
Tumbleweed Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4	-4	-	-	-	-
Stinson Mills Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	4.097	-88	-	-	-	4.010
OPQ Property LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Meadow Lake Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	159.596	-19.021	-	1.367	1.367	141.942
Wheat Field Wind Power Project LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	50.675	-	8.258	8.258	58.933
High Trail Wind Farm LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	124.838	65.915	-	-708	-708	190.044
Madison Windpower LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	16.306	-12.066	-	-1.396	-1.396	2.844
Mesquite Wind LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	90.908	64.698	-	454	454	156.060
BC2 Maple Ridge Wind LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	237.339	-126.294	-	-7.658	-7.658	103.387
Blue Canyon Windpower II LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	128.154	-30.190	-	-6.589	-6.589	91.375
Telocaset Wind Power Partners LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	73.800	225	10.371	10.371	84.396
Post Oak Wind LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	97.858	73.106	-	2.350	2.350	173.314
High Prairie Wind Farm II LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	46.740	27.405	272	1.785	1.785	76.202
Old Trail Wind Farm LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	100.004	87.383	1.775	10.062	10.062	199.224
Cloud County Wind Farm LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	122.503	38.712	-	4.843	4.843	166.058
Pioneer Prairie Wind Farm I LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	172.745	114.406	5.601	5.170	5.170	297.923
Arlington Wind Power Project LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	52.600	30.016	-	5.436	5.436	88.052
Rail Splitter Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	173.304	-55.503	-	-2.094	-2.094	115.707
Hampton Solar II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	31.104	1.332	-	83	83	32.519
Meadow Lake Wind Farm II LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	125.426	-15.239	-	-3.791	-3.791	106.397
Black Prairie Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1.043	-2	-	-	-	1.040



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Saddleback Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1.196	-1.192	-	-	-	4
Meadow Lake Wind Farm IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	75.626	-6.420	-	-1.909	-1.909	67.297
Meadow Lake Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	78.833	5.436	-	-255	-255	84.014
2007 Vento I LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	467.223	48.138	-	753	753	516.114
2007 Vento II LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	246.177	-4.872	-	-130	-130	241.175
2008 Vento III LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	351.997	-6.127	-	-10	-10	345.860
2009 Vento V LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	13.223	-1.170	-	-5	-5	12.049
2019 Vento XXI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	217.559	-50	-	-79	-79	217.430
Horizon Wind Ventures I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	58.450	423.204	-	-2.693	-2.693	478.961
Horizon Wind Ventures III LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	9.733	-	-169	-169	9.563
Clinton County Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	172.757	-7	-	-	-	172.750
Antelope Ridge Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	11.327	-11.327	-	-	-	-
Lexington Chenoa Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1.760	-531	-	-	-	1.229
Blackstone Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	5.541	-5.541	-	-	-	-
Paulding Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	31	-32	-	-	-	-
Paulding Wind Farm II LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	57.437	50.675	-	5.174	5.174	113.285
Waverly Wind Farm LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	210.248	22.228	-	6.159	6.159	238.635
Blue Canyon Windpower VI LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	72.970	18.621	-	-1.819	-1.819	89.772
Paulding Wind Farm III LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	147.248	11.110	-	3.629	3.629	161.987
2011 Vento IX LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	58.175	-1.043	-	-109	-109	57.023
Horizon Wind Ventures IX LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	23.945	-3.042	-	1.574	1.574	22.476
EDPR Vento IV Holding LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	118.569	16.369	-	331	331	135.269
Headwaters Wind Farm LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	192.311	50.337	-	14.801	14.801	257.449
Lone Valley Solar Park I LLC	USA	-	50%	PWC	Prod. Energ. Fotovoltaica	20.274	1.389	-	283	283	21.946
Lone Valley Solar Park II LLC	USA	-	50%	PWC	Prod. Energ. Fotovoltaica	34.134	5.333	-	1.190	1.190	40.657



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Rising Tree Wind Farm LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	78.012	33.069	-	9.993	9.993	121.074
Arbuckle Mountain Wind Farm LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	128.069	-6.638	-	-1.625	-1.625	119.806
Hidalgo Wind Farm LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	274.895	-420	-	21.964	21.964	296.439
Rising Tree Wind Farm III LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	111.514	29.871	-	12.595	12.595	153.980
Rising Tree Wind Farm II LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	20.434	5.009	-	1.081	1.081	26.524
Wheat Field Holding LLC	USA	-	51%	PWC	Holding	-	-20.316	-	-4	-4	-20.320
EDPR WF LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	43.543	-	-	-	-	43.543
Sustaining Power Solutions LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	111.824	-76.371	-	-28.943	-28.943	6.510
Green Power Offsets LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	9	-9	-	-	-	-
Arkwright Summit Wind Farm LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	161.204	3.445	-	1.471	1.471	166.120
EDPR Vento I Holding LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	229.974	-	-	-	-	229.974
Turtle Creek Wind Farm LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	236.466	11.395	-	2.295	2.295	250.156
Rio Blanco Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	2.716	-1	-	-	-	2.715
Plum Nellie Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-6	-6	-6
Five-Spot LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Chocolate Bayou I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Alabama Ledge Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Ashford Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Alabama Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Blackford Country Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Esker Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Greenbow Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Holly Hill Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Pleasantville Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Mineral Springs Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Black Prairie Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	891	-	-	-	-	891
Duff Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Eastmill Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Lowland Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
EDPR Wind Ventures X LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	56.254	-	7.944	7.944	64.198
EDPR Wind Ventures XI LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	25.310	45.754	-	7.390	7.390	78.454
EDPR Wind Ventures XII LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	18.682	5.963	-	2.366	2.366	27.011
EDPR Wind Ventures XIII LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	61.802	27.950	-	7.201	7.201	96.953
EDPR Wind Ventures XIV LLC	USA	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	24.101	28.289	-	8.163	8.163	60.553
Crossing Trails Wind Power Project LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	50.703	-18	-	-1.206	-1.206	49.479
Moonshine Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Sedge Meadow Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Helena Harbor Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Headwaters Wind Farm III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Loki Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Leprechaun solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Little brook Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Bright Stalk Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Crossing trails Wind Power Project II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Headwaters Wind Farm IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blackford country Wind farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Prospector Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Rye Patch Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Loblolly Hill solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Meadow lake Wind farm VIII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Loyal Wind Farm LLC	USA	-	10%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Marathon wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-2	-2	-2
Cielo Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Quilt block Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Shullsburg Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Loma de la Gloria Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Wrangler Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
San clemente Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Indiana Crossroads Wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	23	-	-	-35	-35	-12
Bayou bend Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Poplar Camp Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Avondale Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Coldwater Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Meadow Lake Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	12.014	-	-	-431	-431	11.583
Nine kings Transco LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Sweet Stream Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Harvest Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.668	-	-	-19	-19	2.648
Franklin Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Edpr South Table LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Casa Grande Carmel Solar LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Paulding Wind Farm V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Waverly wind Farm II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2015 Vento XIV LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	210.856	-533	-	-101	-101	210.223
2011 Vento X LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	73.974	-990	-	-106	-106	72.878
Blue Marmot I LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Drake Peak Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2014 Vento XI LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	192.298	-92	-	-4	-4	192.201
EDPR Solar Ventures I LLC	USA	-	50%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	30.942	20.024	-	129	129	51.095
2014 Sol I LLC	USA	-	50%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	54.948	-503	-	-70	-70	54.375
2014 Vento XII LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	98.441	-105	-	-7	-7	98.329
2015 Vento XIII LLC	USA	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	240.287	-754	-	-103	-103	239.430
2018 Vento XVIII LLC	USA	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	397.627	-331	-	-92	-92	397.203
Blue Marmot IX LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot XI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horse Mountain Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Wind Ventures XVIII LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	163.816	17.113	-	8.801	8.801	189.729
Riverstart Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Long Hollow Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Castle Valley Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
White Stone Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.080	-	-	-38	-38	1.043
Dry Creek Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Lost Lakes Wind Farm LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	101.609	3.253	-	-5.021	-5.021	99.841
Riverstart Solar Park IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Timber Road Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.625	-	-	-24	-24	2.601



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Paulding Wind Farm V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Edpr Ca Solar Park LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	226	-6	-	-13	-13	207
Edpr CA Solar Park II LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	25	-	-	-61	-61	-36
Edpr CA Solar Park III LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-8	-8	-8
Edpr CA Solar Park IV LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Edpr CA Solar Park V LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Edpr CA Solar Park VI LLC	USA	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	179	-72	-	-143	143	-36
Soteria Solar Services LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.361	-110	-	-123	-123	3.128
C2 O&M Services LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 Alpha Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 MA Managing Member LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	18.273	-	-	-	-	18.273
Smart Sunscribe LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
2021 DG CA Agora Ventures I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	283	-	-	-	-	283
C2 WM Phase 3 Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM Phase 3 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 Lessee Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.942	-	-	-	-	1.942
C2 NY Brookhaven LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.942	-	-	-32	-32	1.909
C2 CI Sponsor 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 CI Holdings 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM 2020 Parent LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM 2020 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
NY CSG 2 Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.887	-5	-	-	-	1.882
NY CSG 2 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.903	5.307	-	-100	-100	7.109
East River Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.694	-	-	-65	-65	1.629
Cortland-Virgil Road Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6.413	-	-	-420	-420	5.993
McLean Solar 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-1.300	-	-	-	-1.300
McLean Solar 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6.236	-18	-	-387	-387	5.830



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Route 13 Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6.692	-77	-	-337	-337	6.278
C2 CT Fund 1 MLLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	16.790	-141	771	-498	-498	16.922
Cortland-Virgil Road Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6.413	-	-	-420	-420	5.993
C2 CT Fund 1 Holding LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	33.410	11.878	-	-326	-326	44.962
C2 WM Arizona 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	968	-2	-	-10	-10	956
C2 WM Arizona 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.539	4	-	-20	-20	1.524
C2 WM Arizona 3 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.252	-4	-	-19	-19	2.229
C2 WM Arizona 4 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.777	-3	-	-22	-22	1.753
C2 WM Arizona 5 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.506	-3	-	-17	-17	1.486
C2 WM Arizona 6 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.912	8	-	-29	-29	1.891
C2 WM Arizona 7 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.202	-3	-	-20	-20	2.179
C2 WM Arizona 8 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.106	1	-	-22	-22	2.084
C2 WM Arizona 9 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.990	-5	-	-20	-20	1.965
C2 WM Arizona 10 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	725	1	-	-8	-8	717
C2 WM Laurens Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.058	19	-	-79	-79	1.997
C2 WM New Jersey 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5.209	-23	-	96	96	5.282
C2 RI Hopkinton LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.874	14	-	-17	-17	2.872
Blissville Road LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.111	-11	-	11	11	2.111
Route 149 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.430	-13	-	-11	-11	2.407
Shields Drive LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.335	-14	-	-23	-23	2.299
Upper Road LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.216	-8	-	-4	-4	2.205
C2 Woodbury Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	9.359	-	-	-19	-19	9.340
MN CSG 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	9.308	-68	-	-46	-46	9.194
C2 WM DSA Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-1.839	95	-415	-415	-2.159
C2 WM Arizona 9 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.990	-5	-	-20	-20	1.965
C2 WM Arizona 10 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	725	1	-	-8	-8	717
C2 WM Laurens Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.058	19	-	-79	-79	1.997
C2 WM New Jersey 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5.209	-23	-	96	96	5.282



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 Centrica MT LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	736	13.829	-	-13	-13	14.552
C2 WM DSA Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	12.077	-6.118	-	448	448	6.406
C2 WM Arizona 1549 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.241	7	-	42	42	1.290
C2 WM Arizona 2112 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	855	2	-	26	26	883
C2 WM Arizona 3360 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	882	2	-	22	22	906
C2 WM Arizona 3465 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	857	23	-	28	28	909
C2 WM Arizona 3799 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	983	12	-	31	31	1.026
C2 WM Arizona 3833 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	990	11	-	28	28	1.029
C2 WM Arizona 3861 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.266	11	-	31	31	1.307
C2 WM Arizona 4451 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.018	-	-	26	26	1.044
C2 WM California 1789 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	696	6	-	33	33	735
C2 WM California 1988 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	485	1	-	21	21	506
C2 WM California 4202 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	336	-	-	2	2	338
C2 WM California 4317 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	625	-	-	-	-	625
C2 WM California 5890 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	645	2	-	8	8	655
C2 WM Illinois 253 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.169	-9	-	172	172	1.331
C2 WM Illinois 612 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	762	-5	-	5	5	761
C2 WM Illinois 891 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	892	-11	-	165	165	1.045
C2 WM Illinois 1404 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	909	-	-	130	130	1.039
C2 WM Illinois 1489 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	703	-3	-	90	90	790
C2 WM Illinois 1548 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	703	-6	-	-16	-16	681
C2 WM Illinois 1553 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	690	-5	-	117	117	801
C2 WM Illinois 1761 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	819	-7	-	87	87	899
C2 WM Illinois 1848 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	631	-9	-	140	140	762
C2 WM Illinois 1933 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	702	-9	-	127	127	820
C2 WM Illinois 2215 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	787	-22	-	141	141	906



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 WM Illinois 2491 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.046	-11	-	185	185	1.219
C2 WM Illinois 5442 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	576	-7	-	83	83	653
C2 WM Louisiana 87 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	529	4	-	3	3	536
C2 WM Louisiana 309 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	218	-	-	-1	-1	217
C2 WM Louisiana 539 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	219	-	-	-1	-1	218
C2 Energy Holdings Inc.	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-20	-20	-20
C2 Energy Development LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	42.084	-87	-	-262	-262	41.735
Amsterdam 3 Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 MN Hopkins LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.114	-	-	-3	-3	3.111
C2 NC Kitty Hawk LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	28	-	-	-28	-28	-
C2 NJ Andover I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	909	-	90	90	999
C2 NY Sentinel Heights Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	928	-	-	-17	-17	911
C2 OH New Lebanon LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 OH Otsego I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 OH Otsego II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	39	1.538	-	-193	-193	1.384
C2 SH 2019 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.115	-	-	-	-	2.115
EDPR NADG MN YMCA LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
CA Marinwood Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	50	-	-	-	-	50
CA Olde Thompson Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-223	-	-38	-38	-262
MidCoast C2 Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7	-	-	-	-	7
NJ GSEB Fal Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2	-	-	-4	-4	-2
NY Hemlock Hills solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6	-	-	-6	-6	-
NY Mines Press Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-3.850	-	-	-	-3.850
NY Morgan Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-8	-	-	1	1	-6
NY OG1 Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5.560	-	-	-	-	5.560



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Omega CSG1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.496	2.492	49	-533	-533	3.504
Penn Yan Solar I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7.429	-	-	-269	-269	7.160
RI Abrava Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	378	-	-	-77	-77	301
RI Stainless LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Strawberry Solar Farm LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.307	-	-	-58	-58	2.249
VT Stone Valley LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	30	-	-	-	-	30
C2 WM Arizona Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM California Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM Illinois Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	29	-	-	3	3	32
C2 WM Louisiana Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-2	2	-	-	-	-
C2 WM Maryland Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM New Jersey Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 WM Regent Dev Holdings 2020 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	15	-	-14	-14	1
C2 WM Arizona 1512 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	679	-	-	-	-	679
C2 WM Arizona 5768 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	292	-	-	1	1	293
C2 WM Maryland 1715 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	270	-1	-	4	4	273
C2 WM Maryland 2436 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	64	-2	-	10	10	72
C2 WM New Jersey 1807 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	631	-	-	-	-	631
C2 WM New Jersey 1844 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	626	-	-	-	-	626
C2 WM New Jersey 1869 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	642	-	-	-	-	642
C2 WM New Jersey 1977 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	637	-	-	-	-	637
C2 WM New Jersey 2195 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.096	-	-	4	4	1.100
C2 WM New Jersey 3795 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.235	-	-	-	-	1.235



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 Rho LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	34.947	1.263	-	893	893	37.104
C2-REA Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	9.211	-736	-	-2	-2	8.473
C2 CA 2016 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.249	153	-	-12	-12	1.390
REA-C2 2016 Lessee LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7.064	234	-	4	4	7.302
Camden PV Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7.249	-500	-	-296	-296	6.453
C2 MA Managing Member II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.700	-	-	1	1	2.701
C2 MA FKW Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.701	-30	-	-67	-67	2.604
RevEnergy C2 Franklin LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.702	29	-	-61	-61	1.670
C2 MA Kelly Way Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.129	-32	-	-4	-4	1.093
C2 MA Lakeville Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7.608	-	-	-	-	7.608
C2 MA Lakeville Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	7.608	553	-	-28	-28	8.134
C2 MA Lakeville LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	8.111	-146	-	-26	-26	7.939
C2 MA DEPCOM Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.635	-	-	-	-	3.635
C2 MA DEPCOM 2017 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.635	1.286	-	38	38	4.960
C2 MA Adams II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.754	46	-	-66	-66	1.734
C2 MA New Salem LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.326	32	-	-2	-2	1.356
C2 MA Dudley II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.552	-29	-	-132	-132	1.391
Norton Solar I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.531	55	-	156	156	1.743
Norton Solar II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.660	19	-	33	33	1.712
C2 Starrtt Sponsor LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	16.975	-	-	-	-	16.975
C2 CB 2017 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	16.975	997	-	-602	-602	17.370
C2 Scripps 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.365	-25	-	-65	-65	1.275
C2 Scripps 4 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.257	-11	-	-37	-37	1.209
C2 Starratt Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	13.194	-92	-	-216	-216	12.886
C2 WM Greenwood Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	360	1	-	4	4	365



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
C2 WM Powdersville Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	563	-1	-	-15	-15	547
C2 WM Simpsonville Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	717	1	-	-3	-3	715
C2 MA Owner LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	18.273	488	-	1	1	18.761
C2 MA Adams I Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	10.203	394	-	-205	-205	10.392
C2 MA Adams I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	10.157	-187	-	-436	-436	9.534
C2 MA Swansea Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5.955	260	-	-159	-159	6.056
C2 MA Swansea LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	6.403	-218	-	198	198	6.383
C2 MA 2016 Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.646	62	-	12	12	1.720
RS Holyoke 3 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.661	-51	-	-44	-44	1.566
C2 Franklin LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.127	-5	-	-	-	3.122
C2 Gamma Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3.127	-2	-	-70	-70	3.056
C2 Morin LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.586	-18	-	-82	-82	1.486
SLX Project 1080 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.475	30	-	43	43	1.547
C2 WM Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.465	-	-	-	-	1.465
C2 WM Phase I Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.418	33	-	-3	-3	1.448
C2 WM Chester Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	237	-	-	-18	-18	219
C2 WM Indian Land Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	497	-2	-	-33	-33	462
C2 WM Lake Wylie Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	508	-3	-	-30	-30	475
C2 WM Pickens Leasing LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	195	-1	-	13	13	207
C2 Bristol I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	387	-	-	-9	-9	378
C2 CA WMS Redlands #1693 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
C2 CA WMS Bloomington #3 459 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	17	-	-	-	-	17
C2 IL WMS Skokie #1998 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	15	-	-	-	-	15
2021DG Apollo Sol II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-71	-	71	71	-
2021DG Apollo Ventures II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
RI Sposato Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	66	-	-	-	-	66
RSBF E470 I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.034	-5	-	87	87	1.117
C2 Bristol II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	331	-	-	-	-	331
C2 Omega Holding Company LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-8	-8	-8
C2 WM California 2039 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	61	-	-	-61	-61	-
C2 WM California 5884 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	18	-	-	-18	-18	-
Camden PV PSEG Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	102	-10	-	-49	-49	43
EDPR NA DG MNSLP LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Me Dover Foxcroft Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	406	-	-	-1	-1	405
ME Ellsworth Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	611	-	-	-1	-1	610
ME Punky Meadows Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
ME Rocky Hill Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	123	-	-	-	-	123
ME Sandy Hill Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	147	-	-	-	-	147
NH Hinsdale Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
New Scotland 5 Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
CA Gettysburg Solar Farm LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.646	-	-	-	-	1.646
CA Syracuse Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	43	-	-	-	-	43
CA Tours Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-1	-1	-1
2021 DG CA Apollo Sol II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
2021 DG CA Apollo Ventures II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
2021 DG CA Agora Sol I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
NC Loy Farm Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-22	-	-	-25	-25	-47
NV Solar Sparks LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-	-	1
RSBF Jeffco II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	371	-	-	-3	-3	368
2021 DG CA Agora Ventures I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5.071	-	-	-38	-38	5.033
2021 DG CA Agora Sol I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
2021DG Agora Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-5.258	-	-	-	-5.258
DC-JD Portfolio-818 Michigan	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2	-	-	-3	-3	-1
DC-JD Portfolio-Barref Roof	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-	-	1
DC-JD Portfolio-Flat Roof	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-	-	1
ME New Vineyard Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	109	-	-	-	-	109
DC-JD Portfolio-Green Roof	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2	-	-	-	-	2
DC-JD Portfolio-Parking Deck	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2	-	-	-	-	2
Creed Road Solar 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	3	-	-	-	-	3
German Community Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	4.573	-	-	-82	-82	4.491
Gilpatrick Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	562	-	-	-	-	562
North Coast Highway Solar 1 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	13	-	-	-	-	13
North Coast Highway Solar 2 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	34	-	-	-	-	34
Parkman Solar DG LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Piscataquis Valley Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	354	-	-	-	-	354
Waterville Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
NY-Postdam I	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.753	-	-	-19	-19	2.734
2021DG CA Agora Holdings LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	50	-	-	-	-	50
RI-Comalli	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
RI-Moo Cow	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1.334	-	-	3	3	1.337
EDPRNA DG WM Illinois 1998 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
SC Heathwood Hall Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-	-	1
SC Southern Wesleyan Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-	-	1
VA-Green Acres	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	8	-	-	-	-	8



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
SC Beaufort Jasper Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	5	-	-	-1	-1	4
EDPRNADG WM Illinois 3459 LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
MT Plentywood Solar I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
MT Plentywood Solar II LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
ND Crystal Solar I LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
DC Green Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
DC PD Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Morgan Road Solar West LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.142	-	-	-23	-23	2.119
Morgan Road Solar East LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	2.359	-	-	-22	-22	2.337
NY Gomer SAS LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
NY Broadway SAS LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
NY Highlana SAS LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
AZ Mohave Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	641	-	-	-	-	641
RI Quarry Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
DC Michigan Solar LLC	USA	-	85%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
EDP Renewables Canada LTD.	Canada	100%	-	Unaudited	Holding	100.150	-136	32	-2.663	-2.663	97.383
EDP Renewables Sharp Hills Project LP	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	12.873	-739	1.614	-862	-862	12.886
SBWF GP Inc.	Canada	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	1	-	-	-	1
South Dundas Wind Farm LP	Canada	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.368	20.799	-234	3.599	3.599	27.532
Nation Rise Wind Farm LP	Canada	-	51%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	50.264	-876	-2.709	1.091	1.091	47.770
Nation Rise Wind Farm GP Inc.	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1	-12	-	-6	-6	-17
South Branch Wind Farm II GP Inc.	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
South Branch Wind Farm II LP	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	269	-445	-	7	7	-169
EDP Renewables Sharp Hills Project GP Ltd.	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Edp Renewables Canada Management Services LTD	Canada	-	100%	Unaudited	Holding	-	-2.644	-	-	-	-2.644
Edp Renewables Sask Se GP Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Edp Renewables Sask SE Limited Partnership	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-562	-	-154	-154	-716
Kennedy Wind farm GP Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Keneedy Wind farm Limited Partnership	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-216	-	2	2	-215
Bromhead Solar Park Gp Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Bromhead Solar Park Limited Partnership	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-216	-	2	2	-215
Halbrite Solar Park Gp Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Halbrite Solar Park Limited Partnership	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-216	-	2	2	-215
Blue Bridge Solar Park Gp Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Blue bridge Solar Park Limited Partnership	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-216	-	2	2	-215
Edp Renewables Sh II Project GP Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Edp Renewables Sh II Project GP Ltd	Canada	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Eolos Energia.S.A.S E.S.P	Colombia	100%	-	PWC	Prod. energ. Eólica	3.586	32.114	3.346	-4.340	-4.340	34.707
Vientos del Norte.S.A.S. E.S.P	Colombia	100%	-	PWC	Prod. energ. Eólica	3.005	26.998	3.300	-3.633	-3.633	29.670
Solar Power Solutions.S.A.S E.S.P	Colombia	100%	-	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	228	1.659	-	-440	-440	1.447
Elipse Energia S.A.S.E.S.P	Colombia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	56	90	-	-438	-438	-292
Omega Energia S.A.S.E.S.P	Colombia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	56	90	-	-436	-436	-291
Kappa Energia.S.A.S.E. S.P	Colombia	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	56	90	-	-436	-436	-291
Edpr Vietnam Company Limited	Vietnam	100%	-	PWC	Holding	279	-	-	-993	-993	-715



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Trun Son Energy Development LLC	Vietnam	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	7.620	903	-	-350	-350	8.174
Trung Song SG Pte Ltd	Singapur	100%	-	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	9.425	-68	-	-67	-67	9.290
LYS Energy Investment Pte Ltd	Vietnam	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	9.425	-1.718	-	120	120	7.827
EDP Renewables Chile.SpA	Chile	100%	-	Unaudited	Holding	3.497	-	-	-315	-315	3.182
Los Llanos Solar.SpA	Chile	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	1	-	-	-450	-450	-449
Parque Eólico Punta de Talca.SpA	Chile	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	317	-272	-	-704	-704	-659
Parque Eólico San Andrés. SpA	Chile	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	388	-368	-	-333	-333	-313
Parque Eólico Victoria.SpA	Chile	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	1.158	-1.107	-	-297	-297	-247
OMA Haedori Co.Ltd	Korea	-	60%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	370	-9	-	-430	-430	-70
EDP Renováveis Brasil. S.A.	Brasil	100%	-	PWC	Holding	337.470	46.063	1.359	12.349	12.349	397.241
Central Nacional de Energia Eólica. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.964	52	-	1.276	1.276	3.292
Elebrás Projetos. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	16.447	339	-	8.878	8.878	25.664
Central Eólica Baixa do Feijão I. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.215	1.854	-	264	264	8.333
Central Eólica Baixa do Feijão II. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.426	1.888	-	420	420	8.734
Central Eólica Baixa do Feijão III. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	10.684	359	-	-73	-73	10.970
Central Eólica Baixa do Feijão IV. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	7.042	1.184	-	145	145	8.370
Central Eólica JAU. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	27.583	7.264	-	1.924	1.924	36.771
Central Eólica Aventura I. S.A.	Brasil	-	51%	PWC	Prod. energ. Eólica	12.944	555	-	805	805	14.304
Central Eólica Aventura II. S.A.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	4.948	-585	-	2.248	2.248	6.611
Central Eólica Boqueirão I. S.A.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	15.881	-6	-	-12	-12	15.864
Central Eólica Boqueirão II. S.A.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	11.132	-4	-	-8	-8	11.120
Central Eólica Catanduba I. S.A.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-5	-	-177	-177	-182



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Eólica Catadunba II. S.A.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-5	-	-6	-6	-11
JerUSAlem Holding.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Holding	9.067	-76	-	-98	-98	8.893
Central Eólica Monte Verde V.I.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.935	-10	-	-19	-19	1.906
Monte Verde holding.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Holding	15.343	-64	-	-127	-127	15.152
Central Eólica Aventura III.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.299	-688	-	2.770	2.770	8.381
Central Eólica Aventura IV.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	7.802	-725	-	2.891	2.891	9.968
Central Eólica Aventura V.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.936	-586	-	2.338	2.338	8.688
Srnm Holding S.A	Brasil	-	100%	PWC	Holding	42.959	-376	-	1.039	1.039	43.623
Central Eólica Srnm I.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	8.576	-38	-	-164	-164	8.374
Central Eólica Srnm II.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	13.216	-296	-	1.151	1.151	14.070
Central Eólica Srnm III.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	8.591	-31	-	-158	-158	8.402
Central Eólica Srnm IV.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	8.818	-30	-	-150	-150	8.638
Central Eólica Srnm V.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	6.552	-112	-	387	387	6.826
Central Solar Lagoa I. S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	81	-	-	-1	-1	80
Central Solar Lagoa II. S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	81	-	-	-1	-1	80
Aventura Holding.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Holding	20.243	-2.585	-	10.224	10.224	27.882
Central Eólica Monte Verde I.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.264	-11	-	-20	-20	3.233
Central Eólica Monte Verde II.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	3.218	-7	-	-19	-19	3.193
Central Eólica Monte Verde III.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	2.928	-10	-	-19	-19	2.899
Central Eólica Monte Verde IV.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	2.302	-9	-	-16	-16	2.277
Central Eólica Monte Verde V.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.667	-2	-	-15	-15	1.649
Central Solar Pereira Barreto I.LTDA.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	6.231	-499	-	1.762	1.762	7.494
Central Solar Pereira Barreto II.LTDA.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	16.259	-580	-	1.734	1.734	17.414
Central Solar Pereira Barreto III.LTDA.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	5.507	-366	-	1.301	1.301	6.441



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Central Solar Pereira Barreto IV.LTDA.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	8.676	-442	-	1.066	1.066	9.300
Central Solar Pereira Barreto V.LTDA.	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	2.224	-86	-	-20	-20	2.119
Central Eólica JerUSAlém I.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.568	-13	-	-16	-16	1.539
Central Eólica JerUSAlém II.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.429	-10	-	-12	-12	1.406
Central Eólica JerUSAlém III.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.539	-11	-	-16	-16	1.512
Central Eólica JerUSAlém IV.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.420	-11	-	-12	-12	1.397
Central Eólica JerUSAlém V.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.422	-11	-	-12	-12	1.399
Central Eólica JerUSAlém VI.S.A	Brasil	-	100%	PWC	Prod. energ. Eólica	1.667	-11	-	-13	-13	1.643
Central Eólica Amanhecer I.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer II.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer III.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer IV.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer V.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer VI.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Eólica Amanhecer VII.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Central Solar Novo Oriente I.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Central Solar Novo Oriente II.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Central Solar Novo Oriente III.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Central Solar Novo Oriente IV.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Central Solar Novo Oriente V.S.A	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS DEL GRUPO	DOMICILIO SOCIAL	DIREC-TO %	INDIREC-TO %	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO TOTAL	
Central Solar Novo Oriente V.I.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar II.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	149	-	-	149
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar III.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	149	-	-	149
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar IV.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	149	-	-	149
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar VI.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	149	-	-	149
Central Geradora Fotovoltaica Monte Verde Solar VII.S.A.	Brasil	-	100%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	149	-	-	149



EMPRESAS ASOCIADAS Y MULTIGRUPO	DOMICILIO SOCIAL	% DIREC-TO	% INDIREC-TO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTI-DAS PATRI-MONIO NETO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRI-MONIO NETO
									OPERACIONES CONTINU-ADAS	TOTAL	
Biomosas del Pirineo, S.A.	Huesca, España	-	30%	Unaudited	Biomass electricity production	455	-217	-	-	-	238
Sistemas Eólicos tres Cruces.S.L	Soria, España	-	25%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	50	-19	-	-	-	31
Desarrollos Energéticos del Val.S.I	Soria, España	-	25%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	137	153	-	-	-	290
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	Soria, España	-	42%	Kpmg	Prod.energ. Eólica	7.194	26.218	-	7.766	7.766	41.178
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	Las Palmas de Gran Canaria, España	-	45%	PWC	Wind: Wind farm development	1.817	635	-	3.631	3.631	6.083
Solar Siglo XXI, S.A.	Ciudad Real, España	-	25%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	80	-18	-	-	-	62
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Madrid, España	-	30%	Kpmg	Prod.energ. Eólica	120	8.114	-	1.278	1.278	9.512
OW Offshore.S.L	España	50%	-	PWC	Prod.energ. Eólica	57.520	611.659	3.188	34.902	34.902	707.268
Eólica de Sao juliao,lda	Portugal	-	45%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	500	2.285	-11.987	-2.724	-2.724	-11.927
Evolución 2000.S.L	España	-	49%	PWC	Prod.energ. Eólica	118	19.846	-	3.936	3.936	23.900
Desarrollos energéticos Canarias, S.A	España	-	50%	Unaudited	Wind: Wind farm development	15	-25	-	-	-	-10
Eox Pax Ila,S.L	España	-	48,5%	Deloitte	Prod.energ. Eólica	6	434	-3.774	2.872	2.872	462
Geólica Magallón.S.L	España	-	36%	PWC	Prod.energ. Eólica	2.040	-1.320	-	5.982	5.982	6.702
San Juan de Bargas Eólica, S.L	España	-	47%	PWC	Prod.energ. Eólica	5.000	1.235	-	5.132	5.132	11.367
Unión Generadores de Energía.S.I	España	-	50%	PWC	Prod.energ. Eólica	23	4.540	-	-	-	4.563
Evoikos Voreas,A.E	Grecia	-	51%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	66	657	-	-38	-38	685
Sofrano A.E.E	Grecia	-	51%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	700	-22	-	-33	-33	645
Solar Works! B.V	Netherlands	-	20%	RSM Global	Prod.energ. Eólica	5.977	-4.739	-	-1.238	-1.238	-
Goldfinger Ventures LLC	USA	-	50%	PWC	Prod.energ. Eólica	124.067	-825	-	18.569	18.569	141.811
Goldfinger Ventures II LLC	USA	-	50%	PWC	Prod.energ. Eólica	162.629	4.136	-	27.278	27.278	194.044
Biomosas del Pirineo, S.A.	Huesca, España	-	30%	Unaudited	Biomass electricity production	455	-217	-	-	-	238
Nine Kings Wind Farm LLC	USA	-	50%	Unaudited	Prod.energ. Eólica	-	-	-	-	-	-



EMPRESAS ASOCIADAS Y MULTIGRUPO	DOMICILIO SOCIAL	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS PATRIMONIO NETO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Riverstart Ventures LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	130.232	-	-	-	-	130.232
2019 Vento XX LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	106.296	-	109.646	109.646	215.942
2017 Vento XVII LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. Eólica	155.760	-	-	21.455	21.455	177.215
2018 Vento XIX LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. Eólica	75.648	43.791	-	14.059	14.059	133.497
Solar Ventures Acquisition LLC	USA	-	50%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	3.067	-	-2	-2	3.065
Blue Canyon Windpower LLC	USA	-	25%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Development LLC	USA	-	20%	Unaudited	Prod. energ. fotovoltaica	-	-	-	-	-	-
Flat Rock Windpower II LLC	USA	-	50%	PWC	Prod. energ. Eólica	190.558	-103.366	-	-6.458	-6.458	80.735
Flat Rock Windpower LLC	USA	-	50%	PWC	Prod. energ. Eólica	484.142	-271.105	-	-15.317	-15.317	197.721
Moray West Holdings limited	United Kingdom	-	33,4%	PWC	Prod. energ. Eólica	1	-602	-	-362	-362	-962
Nine Kings Wind Farm LLC	USA	-	50%	Unaudited	Prod. energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Ventures LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. fotovoltaica	130.232	-	-	-	-	130.232
2019 Vento XX LLC	USA	-	20%	PWC	Prod. energ. Eólica	-	106.296	-	109.646	109.646	215.942



Our energy





Índice

2022 INFORME DE GESTIÓN INDIVIDUAL

01 La compañía	2	03 Evolución previsible	7	Anexo I: Gobierno Corporativo
02 Negocio	2	04 Investigación, desarrollo e innovación tecnológica	7	Anexo II: Informe de Remuneración
Entorno empresarial	2			
Estrategia	4			
Desempeño operacional	5	05 Eventos relevantes y posteriores	7	
Resultados financieros	7			
Información no financiera	7	06 Acciones propias	9	
Información sobre el período de pago medio a proveedores	7	07 Gestión de riesgos	9	

Informe de gestión individual

EDP Renováveis, S.A.

Informe de gestión de diciembre 2022

El Informe de Gobierno Corporativo y el Informe de Remuneraciones para el año 2022 se incluyen como anexo al presente Informe de Gestión, formando una parte integrante del mismo.

La información no financiera requerida por la normativa ha sido incluida en el Informe de Gestión Consolidada del grupo EDP Renováveis.

1. La Compañía

El capital social total de EDP Renováveis, S.A. (en adelante, "EDP Renováveis", "EDPR" o la "Compañía") es de 4.802.790.810 euros, tras el incremento de capital social llevado a cabo en abril de 2021, en virtud del cual se emitieron 88.250.000 nuevas acciones a un precio de suscripción de 17,00 EUR por acción con una prima de emisión de 12,00 EUR. El capital social de EDPR está integrado por 960.558.162 acciones con un valor nominal de 5,00 EUR cada una de ellas, plenamente desembolsadas. Todas estas acciones forman una misma categoría y serie, y se encuentran admitidas a cotización en el mercado regulado de Euronext Lisboa.

Registrada en: Plaza de la Gesta, 2, Oviedo, España

Sede central: Serrano Galvache 56, Centro Empresarial Parque Norte, Edificio Olmo, 7ª planta. 28033 Madrid, España

C.I.F.: N° A-74219304

Códigos y tickers de las acciones de EDP Renováveis, S.A.:

- ISIN: ES0127797019
- LEI: 529900MUFAH07Q1TAX06

- Bloomberg Ticker (Euronext Lisbon): EDPR PL Reuters RIC: EDPR

Grupo EDP – Accionista mayoritario

El principal accionista de EDPR es EDP – Energías de Portugal, S.A., Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España, con el 74,98% del capital y derechos de voto. Excluyendo a EDP, los accionistas de EDPR son inversores institucionales y privados repartidos en más de 35 países, con presencia en Estados Unidos y Reino Unido.

Los inversores institucionales representan alrededor del 96% de los accionistas de la empresa (excluido el Grupo EDP), principalmente fondos de inversión socialmente responsables ("SRI"), mientras que los inversores privados portugueses, representan el 4% restante.

Para más información sobre la estructura accionarial de EDPR, véase el Informe Anual ("Organización").

2. Actividad de la empresa

Entorno empresarial

El mundo se encuentra hoy inmerso en una crisis energética global. La guerra en Ucrania está provocando perturbaciones de gran alcance en los mercados de energía, sumando a las causadas por la pandemia COVID-19. A partir de 2019, la prueba de las cadenas de suministro mundiales, principalmente debido a los problemas en China, en particular, en China. Los proyectos de energía limpia se vieron afectados por la crisis de la cadena de suministro. Aunque se han levantado gradualmente algunas de las restricciones a finales de 2020, siguen siendo tangibles, ya que la cadena de suministro aún no se ha recuperado.

En febrero de 2022, la invasión rusa de Ucrania tuvo un profundo impacto en los mercados mundiales de la energía. Rusia era el mayor exportador de combustibles fósiles, pero la restricción del suministro de gas natural a Europa y las sanciones europeas que prohibían las importaciones de carbón y petróleo, provocaron volatilidad en los precios, escasez de suministro y preocupaciones por la seguridad. Además, la guerra ha vuelto a perturbar las cadenas de suministro mundiales, ya que Ucrania, Rusia y Bielorrusia suministran gran parte de las materias primas clave del mundo.

En cuanto a los precios, la escasez de combustibles ha provocado niveles récord de precios, exponiendo a los consumidores a facturas energéticas más elevadas. Las condiciones de sequía récord en algunas partes del sur de Europa también han agravado la ya frágil situación de los mercados energéticos y han contribuido a las presiones al alza de los precios. La subida de los precios de la energía ha contribuido en última instancia a elevar las presiones inflacionistas. En respuesta a la inflación, los bancos centrales de todo el mundo están subiendo los tipos de interés, lo que podría estar empujando al mundo hacia una recesión global, aumentando el riesgo de pobreza extrema en muchas regiones de todo el planeta.

Por ello, la crisis energética actual ha sacado a la luz la vulnerabilidad de nuestro sistema energético. La escasez de combustible ha puesto de relieve la importancia de la seguridad energética y los gobiernos de todo el mundo tratan de situar la independencia energética en el centro de sus sistemas energéticos. Esto se ha traducido en importantes cambios estructurales, con muchos países esforzándose por reducir la demanda energética, diversificar los proveedores de energía y potenciar las fuentes nacionales. Una posible evolución positiva es que, más que nunca, los gobiernos intentan acelerar la transición energética hacia una combinación de energías segura, sostenible y asequible. Las energías renovables serán la piedra angular de esta transición, ya que abordan simultáneamente la seguridad energética y la crisis climática. EE.UU. y la Unión Europea ya han dado un gran paso en este sentido con la aprobación en 2022 de la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) y el Plan REPowerEU.

Evolución de las energías renovables en el mundo en 2022

Energía eólica

Se espera que las adiciones mundiales de energía eólica sigan siendo fuertes en 2022, con previsiones de los analistas de alrededor de 95-99 GW de nueva capacidad. De confirmarse, las adiciones totales serían probablemente similares a las observadas en 2020 (95 GW) y 2021 (94 GW). Todos los analistas destacan los retos a los que se enfrenta la industria eólica: además de las interrupciones de la cadena de suministro causadas por el COVID-19 y los retrasos en la puesta en marcha de proyectos en todo el mundo, la industria eólica se enfrenta a nuevos retos causados por la invasión de Ucrania por parte de Rusia. En cuanto a la eólica marina, se espera que las nuevas instalaciones caigan alrededor de un 50% en 2022, tras un año extraordinariamente bueno en 2021. Según los analistas consultados, se espera que en 2022 se conecten en torno a 9-13 GW de proyectos, representando China alrededor del 50% de las nuevas incorporaciones. También se espera que el Reino Unido impulse las adiciones récord de capacidad en Europa, añadiendo alrededor de 3 GW de nueva capacidad.

En conjunto, China sigue siendo el mayor mercado eólico, aunque descendido respecto a las cifras récord del año pasado. Según la Administración de Energía (NEA), China añadió 37,6 GW de energía eólica, un 21% r anuales. Los expertos creen que las nuevas instalaciones se han visto estrictas medidas chinas de control de la pandemia y el fin de las tarifas de los proyectos eólicos marinos. Sin embargo, las perspectivas para los p prometedoras, sobre todo tras el anuncio del Plan Quinquenal de ener China, que prevé duplicar la generación de energías renovables para 202 con los niveles de 2020). En la Unión Europea, las nuevas instalaciones ascendieron a 15 GW en 2022, según los datos preliminares publicados p que supone un aumento del 33% en términos anuales. Las instalaciones representan alrededor del 90% del total, con Alemania, Suecia, Finlandia, la cabeza. En el ámbito offshore, Francia puso en marcha su primer pa añadiendo casi 500 MW al offshore europeo. Los datos preliminares de c al Reino Unido, que se espera impulse un récord de capacidad en Europa, c GW de nuevos proyectos offshore.

Aunque los resultados son positivos, sobre todo teniendo en cuenta la ele problemas de la cadena de suministro, la Asociación señala que 15 GW inferiores a las necesidades de la UE para alcanzar los objetivos climáti energética. La concesión de permisos se considera uno de los principales mayor despliegue, aunque la nueva normativa aprobada en diciembre Consejo Europeo debería reducir los cuellos de botella en la conces desbloquear parte de los 80 GW eólicos que se calcula que están actualr el proceso de concesión de licencias. En Estados Unidos, sólo se conect proyectos eólicos en los tres primeros trimestres del año, según la Ame Association (ACP). Esta ralentización de las instalaciones eólicas se exp por la reducción progresiva del PTC antes de la aprobación de la Ley c Inflación. En 2022 no se puso en marcha ningún proyecto eólico marino, hay al menos 24 GW de proyectos eólicos marinos en construcción o en desarrollo. Además, diez Estados han fijado objetivos de contratación marina, que representan más de 74 GW. En Sudamérica, Brasil será probc mercado en 2022, y los expertos en energía eólica prevén alrededor c energía eólica terrestre.

Energía solar fotovoltaica

La mayor parte de los analistas consultados estiman que 2022 será un año récord para la energía solar fotovoltaica, ¹ calculando que podrían haberse desplegado entre 193 y 268 GW de nuevas instalaciones en todo el mundo. Todos los analistas destacan que la energía solar fotovoltaica se está convirtiendo en la opción de generación eléctrica más competitiva en un número cada vez mayor de países, a pesar de la subida de los precios de los equipamientos y los persistentes problemas de suministro.

Todos los segmentos de la energía solar fotovoltaica experimentaron un crecimiento considerable en 2022. Según los expertos, en torno al 55-60% de la nueva capacidad solar fotovoltaica corresponde a proyectos de gran escala y el resto a proyectos de pequeña escala (principalmente sistemas residenciales y comerciales). China sigue siendo el mayor mercado mundial de energía solar fotovoltaica y, una vez más, alcanzó un nuevo máximo histórico en nuevas instalaciones, con 87 GW añadidos según la Administración Nacional de Energía (NEA). Otros grandes mercados asiáticos son la India (aproximadamente 14 GW), Japón (~6 GW) y Corea del Sur (~4 GW).

Europa también experimentó un año excelente términos de nuevas instalaciones fotovoltaicas, con 41 GW instalados, lo que supone un crecimiento anual de 47% respecto a 2021, según los datos de Solar Power Europe. Alemania fue de nuevo el mayor mercado europeo, con 7,9 GW de nueva capacidad instalada, seguido de España (7,5 GW), Polonia (4,9 GW), Países Bajos (4,0 GW) y Francia (2,7 GW). El parque de generación solar de la UE asciende a 208,9 GW, un 25% más que en 2021 (167,5 GW). Por lo tanto, la capacidad solar ha superado el hito de los 200 GW, solo cuatro años después de superar el hito de los 100 GW. Estados Unidos podría haber añadido unos 18-24 GW de capacidad solar fotovoltaica² en 2022. Aunque los resultados generales son positivos, los datos preliminares apuntan a una relativa ralentización del sector, explicada principalmente por las barreras comerciales, los elevados precios de los paneles solar y equipamientos, y las disrupciones en las cadenas de suministro, que está obstaculizando un mayor progreso de la industria.

También se espera que las nuevas adiciones de energía solar fotovoltaica en Latinoamérica alcancen un nuevo récord en 2022. Desde 2018, la región ha añadido cada año más energía solar fotovoltaica que eólica, y se prevé que esta tendencia continúe. El fuerte aumento de la energía solar fotovoltaica está impulsado principalmente por el segmento de instalaciones

pequeña escala. Los países que crecieron más en 2022 fueron Brasil (2, 2022 según ANEEL) y Chile (1,8 GW, según datos de ACERA).

Estrategia

El mundo está aunando esfuerzos para hacer frente al calentamiento mayores retos que amenazan actualmente al planeta y que, de no contri consecuencias irreversibles. Existe un nuevo e innegable compromiso p exige y apoya un crecimiento sin precedentes de las energías renovables requisitos de un mundo descarbonizado y electrificado en el que un secto asequible y fiable sea el centro de la economía. Esto conducirá ine crecimiento sin precedentes de las energías renovables que se espera que por un descenso continuado de los costes de las energías renovables. EDF experiencia en el sector y un historial de cumplimiento de sus objetivos, a i previsto, y está preparada para cumplir un nuevo plan aún más ambicioso de EDPR para el periodo 2021-25 se basa en una estrategia centr crecimiento, respaldada por el valor generado por su estrategia de rot curso, y llevada a cabo por sus equipos de probada alta calidad y ope basadas en la excelencia sostenible en todas las dimensiones ESG



¹Ajustado por los costes offshore (principalmente cargados a los SPVs de los proyectos), las cor los gastos extraordinarios y, el año en curso, ajustado también por divisa.

² Entre los expertos consultados figuran IHS, BNEF, AIE y Wood MacKenzie, entre otros.

¹Entre los expertos consultados figuran: IHS Markit, Bloomberg New Energy Finance, Wood MacKenzie, AIE, Solar Power Europe y American Clean Power Association, entre otros.



El modelo de negocio de EDPR para alcanzar los objetivos hasta 2025, lo posiciona para liderar con éxito un sector con una relevancia mundial cada vez mayor.

Desempeño operacional

CARTERA OPERACIONAL	CAPACIDAD INSTALADA 2022 (MW)				FACTOR DE CARGA (%)			GENERACIÓN (GWh)		
	Dec-22	ADDED	AR	Δ YTD	2022	2021	Δpp YoY	2022	2021	Δ%
Europa	5.158	431	-502	-71	26%	26%	-0.1pp	11.778	11.356	
España	2.166	153	-181	-28	26%	26%	-0.1pp	4.885	4.979	
Portugal	1.168	26	-	26	27%	28%	-1pp	2.715	3.049	
Resto de Europa	1.824	251	-322	-70	26%	26%	+1pp	4.178	3.329	
Francia	214	33	-	33	24%	24%	-0.4pp	411	314	
Bélgica	11	-	-	-	27%	29%	-3pp	24	22	
Polonia	733	136	-149	-14	28%	27%	+1pp	1.739	1.176	
Rumania	521	-	-	-	26%	24%	+1pp	1.163	1.116	
Italia	295	83	-172	-89	25%	26%	-1pp	737	689	
Grecia	45	-	-	-	24%	20%	-	93	9	
Reino Unido	5	-	-	-	24%	23%	-	10	4	
Norteamérica	6.650	412	-200	212	33%	31%	+2pp	18.362	17.057	
EE. UU.	6.025	316	-200	116	33%	31%	+2pp	17.029	15.814	
Canadá	130	-	-	-	32%	28%	+4pp	360	255	
México	496	96	-	96	45%	41%	+4pp	973	987	
Sudamérica	1.114	580	-260	319	39%	41%	-2pp	2.625	1.888	
Brasil	1.114	580	-260	319	39%	41%	-2pp	2.625	1.888	
Asia-Pacífico	711	683	-	683	16%	20%	-	636	23	
Vietnam	405	377	-	377	19%	20%	-	393	23	
Singapur	230	230	-	230	12%	-	-	184	-	
Resto de Asia-Pacífico	77	77	-	77	16%	-	-	59	-	
Total EBITDA	13.634	2.106	-963	1.144	30%	29%	+2pp	33.401	30.323	

Europa	498	-	-	-
España	156	-	-	-
Portugal	31	-	-	-
Resto de Europa	311	-	-	-
Norteamérica	592	-	-	-
EE.UU.	592	-	-	-
Asia-Pacífico	15	15	-	15
Resto de Asia-Pacífico	15	15	-	15
Total Patrimonio Neto	1.105	15	-	15
TOTAL	14.738	2.121	-963	1.159

Con una cartera de primera calidad, EDPR tiene un sólido historial y una capacidad demostrada para ejecutar proyectos superiores y cumplir los objetivos. La base de activos instalados de 14,7 GW no solo es joven, con una media de 9 años, sino que además está mayoritariamente certificada en términos de normas medioambientales y de salud y seguridad. En 2022, EDPR tenía 5.656 MW instalados en Europa, 7.242 MW en Norteamérica, 1.114 MW en Sudamérica y 726 MW en APAC. En términos de tecnología, EDPR continuó con su esfuerzo por diversificar su cartera, que se traduce en 12.724 MW de energía eólica terrestre, 322 MW de energía eólica marina y 1.691 MW de tecnología solar, que incluye tanto la energía solar fotovoltaica a escala comercial como la energía solar DG.

Durante 2022, EDPR añadió un total de 2.121 MW, incluyendo la exitosa expansión en Asia-Pacífico a través de la adquisición de Sunseap, que ahora representa el 5% de la cartera de EDPR. Más concretamente, EDPR añadió 1.053 MW eólicos terrestres, correspondientes a 378 MW en Europa, concretamente 145 MW en España, 100 MW en Polonia, 83 MW en Italia, 32 MW en Francia y 18 MW en Portugal. En América del Norte, se instalaron 96 MW procedentes de un proyecto en México. Por último, en Sudamérica, EDPR añadió 580 MW eólicos terrestres en Brasil. En cuanto a la capacidad solar, se añadieron 377 MW en Vietnam, 316 MW en EE. UU., 230 MW en Singapur, 92 MW en el resto de Asia-Pacífico, 36 MW en Polonia, 9 MW en España y 8 MW en Portugal.

Siguiendo con su estrategia de rotación de activos, EDPR cerró con éxito rotación de activos que ascendieron a cerca de 1 GW de capacidad. Vendió una participación del 100% en una cartera eólica de 149 MW en F eólica de 181 MW en España, una cartera eólica de 172 MW en Italia, una cc MW en Brasil y un proyecto solar de 200 MWac en Estados Unidos, el último acuerdo de construcción y transferencia. En total, en 2022, la variación consolidada de EDPR fue de +1,2 GW.

EDPR produjo 33,4 TWh (+10% interanual) de energía limpia en 2022, lo que refleja un 98% del GCF medio a largo plazo P50, tras un recurso renovable, especialmente en la primera mitad del año, impulsada por proyectos, así como su cartera diversificada en diferentes zonas geográficas y el riesgo de volatilidad de los recursos renovables.

Resultados financieros

El beneficio neto de EDP Renováveis S.A. en 2022 fue de -220.663 miles de euros, lo que supone una disminución con respecto a los -95.471 miles de euros de 2021. Los ingresos del ejercicio 2022 ascendieron a 127.782 miles de euros, lo que representa un aumento significativo del 102% con respecto a 2021 (63.250 miles de euros), debido principalmente a que la Sociedad recibió dividendos de filiales en 2022. El resultado financiero negativo durante el ejercicio 2022 fue de 237.518 miles de euros, lo que representa un aumento significativo del 108% con respecto a 2021 (113.953 miles de euros), debido principalmente a los gastos financieros y al cambio de divisas.

Información no financiera

La información no financiera exigida por el Reglamento español ha sido incluida en el informe de Gestión Consolidado del grupo EDP Renováveis.

En 2022, EDPR S.A. contaba con una media de 416 empleados, un 18% más que los 352 empleados de media de 2021.

Para obtener información sobre el enfoque de capital humano de EDPR, consulte el capítulo 3.2. Capital Humano del Informe de Gestión Consolidada.

Información sobre el periodo de pago medio a proveedores

En 2022, los pagos totales efectuados a proveedores ascendieron a 9.566 miles de euros con un plazo medio de pago de 28 días, por debajo del plazo de pago estipulado por la ley de 60 días.

3. Evaluación previsible

La Compañía continuará controlando sus participaciones actuales en diferentes filiales, sin haber previsto ninguna actividad diferente de las que se están llevando a cabo actualmente.

4. Investigación, desarrollo e innovación tecnológica

La innovación técnica es una de las señas de identidad de EDPR. La historia de la Compañía se basa en la búsqueda continua de nuevas tendencias y soluciones en la producción de

energía para satisfacer sus expectativas de partes interesadas consecuencia, EDPR desarrolla proyectos en el marco de sus dos estratégicos para la innovación: Energía más limpia centrada en la generación sostenible, y Almacenamiento y flexibilidad de energía para garantizar el acceso a un sistema de mezcla de energía

Para obtener más información sobre la innovación y digitalización de los capítulos 3.6 Capital Digital y 3.7 Capital de la Innovación del Informe Consolidado

5. Eventos relevantes y posteriores

Eventos relevantes del periodo

EVENTOS RELEVANTES 2022		
1	17-Ene	EDPR informa sobre la subasta de energía eólica marina ScotWind
2	17- Ene	EDPR informa de cambios en los órganos corporativos
3	19- Ene	EDPR informa sobre los datos operativos de 2021
4	28- Ene	EDPR informa de la conclusión del acuerdo de rotación de activos con de 221MW
5	16-Feb	EDPR informa de sus resultados correspondientes al ejercicio 2021
6	24-Feb	EDPR informa de la finalización de la adquisición de Sunseap en la
7	27-Feb	EDPR informa de los resultados de la subasta offshore de NY bight.
8	28-Feb	EDPR informa sobre la Convocatoria de la Junta General de Accion de 2022
9	14-Mar	EDPR informa sobre la notificación de la participación cualificada c
10	31-Mar	EDPR informa sobre las resoluciones de la Junta General Anual de ,
11	31-Mar	EDPR informa sobre el pago de dividendos del ejercicio 2021
12	05-Abr	EDPR informa sobre la conexión a la red en la subasta solar flotante
13	11- Abr	EDPR informa de la firma de un PPA para un parque solar de 240 M
14	20- Abr	EDPR informa de la firma de un PPA para un parque solar en Brasil
15	22- Abr	EDPR informa de la firma de un PPA para una cartera solar en EE.UI

EVENTOS RELEVANTES 2022

16	25- Abr	EDPR informa sobre la notificación de la disminución de la participación cualificada de Blackrock
17	28- Abr	EDPR informa de la conclusión del acuerdo de rotación de activos de una cartera eólica de 149 MW en Polonia
18	03- May	EDPR informa de los cambios en los órganos corporativos
19	04- May	EDPR informa sobre los resultados del primer trimestre de 2022
20	27- May	EDPR informa de la firma de un PPA para un proyecto eólico de 124 MW en Brasil
21	20- Jun	EDPR informa sobre el representante para las relaciones con el mercado
22	27- Jun	EDPR informa de la conclusión de la rotación de activos de una cartera eólica en España
23	07- Jul	EDPR informa de la concesión de un CfD a un proyecto offshore en el Reino Unido
24	27- Jul	EDPR informa sobre los resultados del primer semestre de 2022
25	29- Jul	EDPR informa de la adquisición de una plataforma de desarrollo solar
26	29- Jul	EDPR informa sobre la operación de rotación de activos de una cartera eólica en Italia
27	01- Ago	EDPR informa de la firma de un PPA para un proyecto solar de 200 MW en EE.UU.
28	22- Ago	EDPR informa sobre la asignación de capacidad eólica marina en Escocia
29	07- Sep	EDPR informa de la conclusión de un acuerdo de energía solar fotovoltaica en APAC
30	09- Sep	EDPR informa del cierre de la operación de rotación de activos de una cartera eólica en Italia
31	06- Oct	EDPR informa del cierre de un acuerdo para adquirir una plataforma de desarrollo solar
32	06- Oct	EDPR informa sobre la transacción de rotación de activos de una cartera eólica en Brasil
33	26- Oct	EDPR informa sobre los resultados de los primeros 9 meses de 2022
34	15- Nov	EDPR informa de la firma de un PPA para un proyecto eólico de 200 MW en EE.UU.
35	07- Dic	EDPR informa sobre la notificación de la participación cualificada de Blackrock
36	08- Dic	EDPR informa sobre la subasta de energía eólica marina en California
37	12- Dic	EDPR informa sobre la notificación de la participación cualificada de Blackrock
38	15- Dic	EDPR informa de la firma de un PPA para un proyecto solar en EE.UU.
39	27- Dic	EDPR informa sobre la rotación de activos mediante la construcción y transferencia de un parque solar de 200 MW en EE.UU.

Eventos posteriores

EDPR informa sobre los impuestos clawback en la generación de renovables y Polonia

Madrid, 9 de enero de 2023: EDP Renováveis, S.A. ("EDPR" o la "compañía") informa sobre los desarrollos regulatorios en Rumanía y Polonia, donde opera plantas de capacidad renovable respectivamente.

Según el Reglamento 2022/1854 del Consejo de la Unión Europea, de 6 de octubre de 2022 (Reglamento), relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los precios de la energía, los mecanismos de limitación de emergencia se aplican únicamente a los ingresos realizados en el mercado, incluidas las operaciones frente a las fluctuaciones del mercado mayorista de la electricidad. Esto evita perjudicar a los productores que no se benefician realmente de los precios actuales de la electricidad por haber cubierto sus ingresos contra las fluctuaciones del mercado mayorista de la electricidad.

En este contexto, los gobiernos de Rumanía y Polonia han introducido mecanismos de recuperación de emergencia para restringir los ingresos de los productores de energías renovables y otros participantes en el mercado. En Rumanía, se aplica un impuesto del 100% a los ingresos superiores a 450 RON/MWh de retención fiscal en nombre de los compradores. En Polonia, se aplica una devolución a la energía no procedente de CDF, con un impuesto del 100% superior a 345 PLN/MWh para los proyectos eólicos acogidos al sistema de garantía de compra (CG) y el precio de ejercicio correspondiente para los proyectos con CDF.

EDPR considera que estas nuevas legislaciones en Rumanía y Polonia no permiten al Consejo de la Unión Europea recuperar únicamente los ingresos realizados, ya que ambas ignoran las coberturas financieras existentes. Los ingresos a largo plazo y eliminar la volatilidad de los precios de la energía son beneficios de la empresa. En última instancia, estos nuevos impuestos tendrán efectos de las estrategias de gestión del riesgo aplicadas legítimamente de energías renovables, dando lugar a la imposición de beneficios no real en contra de los principios del Reglamento.

Estos acontecimientos en Rumanía y Polonia tienen un impacto directo en EDPR, que tendrá que pagar los impuestos como si se estuviera beneficiando de los elevados precios actuales del mercado de la electricidad, sin tener en cuenta los costes incurridos con las coberturas financieras asociadas en los mercados de la energía. Esta no consideración de las coberturas financieras puede dar lugar a pagos irrazonables y a costes potenciales estimados en 300 millones de euros en 2023, dependiendo de la evolución de los precios mayoristas de la electricidad, de la interpretación/aplicación final de las legislaciones recientemente publicadas y de su compatibilidad con los acuerdos internacionales en vigor.

EDPR emprenderá todas las acciones legales para contribuir al retorno a un Estado de Derecho justo que pueda apoyar las tan necesarias inversiones en energías renovables en estos países y dentro de la Unión Europea.

Blackrock notifica la adquisición de una participación cualificada en EDPR

Madrid, 23 de enero de 2023: EDP Renováveis, S.A. ("EDPR") pone en conocimiento del mercado la siguiente información:

Blackrock Inc. ("Blackrock") ha notificado a EDPR que, de conformidad con el artículo 23 del Real Decreto 1362/2007 y como consecuencia de las operaciones ejecutadas el 20 de enero de 2023, ha superado el umbral mínimo del 3% de posiciones accionariales cualificadas. Tras dichas transacciones, a Blackrock se le atribuyen 28.069.268 derechos de voto en EDPR, correspondientes al 2,922% de los derechos de voto agregados de la compañía.

EDPR cierra la rotación de activos de una cartera eólica operativa de 260 MW en Brasil

Madrid, 30 de enero de 2023: Tras la información publicada en el mercado el 6 de octubre de 2022, EDP Renováveis, S.A. ("EDPR") se complace en anunciar la finalización del Acuerdo de Compraventa con Companhia Paranaense de Energia ("COPEL") para vender una participación del 100% en 2 proyectos eólicos en funcionamiento que suman 260 MW de capacidad, situados en el estado de Rio Grande do Norte, Brasil, por un valor estimado de 1.800 millones de BRL a 31 de diciembre de 2021 (300 millones de euros a un tipo de cambio de 5,51EUR/BRL).

Con esta operación, EDPR ya se ha asegurado 3.400 millones de euros de ingresos por rotación de activos en el contexto del programa de rotación de activos de 8.000 millones de euros para 2021-25 anunciado en el Día de los Mercados de Capitales de EDPR en febrero

de 2021, lo que permite a EDPR acelerar la creación de valor al tiempo que para reinvertirlo en crecimiento.

EDPR consigue su primer PPA en Grecia

Madrid, 14 de febrero de 2023: EDP Renováveis, S.A. ("EDPR") se complace en conseguir un Contrato de Compraventa de Energía ("PPA") con MYTILINEOS - Energy & Metals, una de las mayores empresas industriales de Grecia, para vender la energía verde producida por una cartera eólica de

Este acuerdo supone el primer PPA de EDPR en Grecia y estará cubierto por un contrato que consta de 3 proyectos eólicos que se espera que entren en funcionamiento en 2024 y 2025, más concretamente:

- 2 proyectos, con 23 MW y 35 MW respectivamente, localizados en
- 1 proyecto con 21 MW localizado en Achaia, Grecia.

Con esta nueva cartera, EDPR cuenta ya con 11,2 GW asegurados de los 2 objetivos para 2021-25 anunciados en el Día de los Mercados de Capitales de EDPR en febrero de 2021. Además, esta operación permite a EDPR alcanzar su objetivo de 6,7 GW de adiciones de capacidad renovable en Europa de éxito de EDPR en la consecución de nuevos PPA refuerza su perfil de estrategia de crecimiento basada en el desarrollo de proyectos competitivos a largo plazo, fomentando la aceleración de la transición energética y la de la economía.

6. Acciones propias

EDPR no tiene acciones propias.

7. Política de gestión de riesgos

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros (incluyendo riesgo de tipo de cambio y riesgo de interés en el valor de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés en los flujos de efectivo) de gestión del riesgo global de la Sociedad se centra en la incertidumbre



financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera de la Sociedad. La Sociedad emplea derivados para mitigar ciertos riesgos.

El Consejo de Administración de la Sociedad es responsable de definir los principios generales de gestión del riesgo y de establecer los límites de exposición, lo cual es llevado a cabo por el Departamento Financiero de la Sociedad conforme a las políticas aprobadas por el Consejo de Administración. Las principales funciones incluyen, entre otras, la identificación y evaluación de los instrumentos de cobertura.

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

Riesgos de tipo de cambio

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas, especialmente el dólar estadounidense, real brasileño, dólar canadiense, dólar de Singapur y el peso colombiano. 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 tipo de cambio a cierre para convertir dichos importes en la moneda funcional de la Sociedad (euro). 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.

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 las políticas contables. En este sentido, la mayoría de las operaciones con

instrumentos financieros derivados se contratan al amparo de los "Agreements", flexibilizando el traspaso de los instrumentos en el mercado

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 para la liquidez es garantizar, en la medida de lo posible, que siempre disponga de recursos para pagar sus deudas antes de su vencimiento, tanto en condiciones normales como en entorno de dificultades financieras, sin incurrir en pérdidas inaceptables o en una reputación de la Sociedad.

Los administradores han estimado flujos de efectivo que muestran que la Sociedad cumple con los compromisos existentes a cierre del ejercicio 2022 y los previstos para el ejercicio 2023.

El cumplimiento de la política de liquidez garantiza el pago de las obligaciones financieras manteniendo líneas de crédito suficientes. El Grupo EDP Renovables mitiga el riesgo de liquidez por medio de la contratación y manutención de líneas de crédito con entidades financieras accionista mayoritaria, bien como directamente en el mercado con entidades financieras internacionales, en las mejores condiciones, asegurando el acceso a los recursos necesarios para la prosecución de sus actividades.

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

En 2022 y 2021, la Sociedad no posee activos remunerados que generen 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.

El riesgo de tipo de interés de la Sociedad surge de los recursos ajenos que obtiene de sociedades del Grupo. Los tipos de interés de los préstamos y depósitos de interés fijo, con lo que mitigan el riesgo de volatilidad del tipo de interés, se detallan en los activos financieros sujetos a relaciones de cobertura y en los instrumentos financieros derivados contratados para cubrirlos.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2022, la Sociedad ha formalizado operaciones de tipo de interés relacionadas con sus futuras necesidades de refinanciación recibidas en USD del Grupo EDP, con el objetivo de asegurar niveles de recursos para futuros, dado el escenario actual de alta volatilidad e incertidumbre.



Our courage

Gobierno Corporativo

Parte I – Información sobre la estructura accionarial, organización y gobierno corporativo	13
Parte II – Evaluación del gobierno corporativo	70
Curriculum vitae del Consejo de Administración de EDP Renováveis S.A.	81

PARTE I – Información sobre la estructura accionarial, organización y gobierno corporativo

A. Estructura accionarial

I. Estructura de capital

1. Estructura de capital

El capital social total de EDP Renováveis, S.A. (en adelante, “EDP Renováveis”, “EDPR” o la “Compañía”) es de 4.802.790.810 euros, tras el incremento de capital social llevado a cabo en abril de 2021, en virtud del cual se emitieron 88.250.000 nuevas acciones a un precio de suscripción de 17,00 EUR por acción con una prima de emisión de 12,00 EUR. El capital social de EDPR está integrado por 960.558.162 acciones con un valor nominal de 5,00 EUR cada una de ellas, plenamente desembolsadas. Todas estas acciones forman una misma categoría y una misma serie, y se encuentran admitidas a cotización en el mercado regulado de Euronext Lisboa.

Códigos y tickers de las acciones de EDP Renováveis, S.A.: ISIN:ES0127797019 LEI:529900MUFAH07Q1TAX06

Ticker de Bloomberg (Euronext Lisbon): EDPR PL Reuters RIC:EDPR.LS

El accionista principal de EDPR es EDP Energías de Portugal, S.A., a través de EDP – Energías de Portugal, S.A. – Sucursal en España, que ostenta el 74,98% el capital y de los derechos de voto. Al margen de la participación del Grupo EDP, la estructura accionarial de EDPR está formada por cerca de 30.000 inversores institucionales y particulares de más de 35 países, fundamentalmente en Estados Unidos y Reino Unido.

Los inversores institucionales representan sobre el 96% de los accionistas de la Compañía (Grupo EDP no incluido), principalmente fondos de inversión y de inversión sostenible y responsable (ISR), mientras que los inversores particulares, en su mayoría portugueses, suponen el restante 4%.

Para más información sobre la estructura de capital de EDPR, consulte el Informe Anual (“Organización”).

2. Restricciones a la transmisión de acciones

Los Estatutos Sociales de EDPR no contemplan restricciones relativas a las acciones.

3. Acciones propias

EDPR no tiene acciones propias.

4. Cambio de control

EDPR no ha adoptado medida alguna con el objetivo de evitar el éxito de la adquisición, ni medidas defensivas en supuestos de cambio de control ni ha firmado contrato alguno condicionado a que se produzca un cambio de control en la Compañía y, por tanto, no ha adoptado ningún mecanismo que pudiera asunción de pagos en casos de transferencia de control o cambios en el órgano de administración, o que pudiera obstaculizar la libre transmisión de acciones de los accionistas sobre el desempeño de los miembros de la administración.

Sin perjuicio de ello, las siguientes serían consideradas como prácticas de mercado relacionadas con un potencial cambio de control:

- En la financiación de algunos proyectos de parques eólicos, los socios tienen derecho a aprobar un cambio de control en el prestatario, si éste último es controlado directa o indirectamente por EDPR.
- En el caso de garantías proporcionadas por compañías del Grupo EDP, EDPR no tiene obligación de proporcionar estos servicios o garantías. Las filiales pertinentes estarán obligadas a cancelar o sustituir todas las garantías por aproximadamente 60 días a partir del cambio de control.
- En los casos de contratos de servicios intragrupo y de conformidad con lo suscrito entre EDP Renováveis, S.A. y EDP Energías de Portugal, seguirán en vigor mientras que (i) EDP mantenga su capital social por el derecho a ejercer, directa o indirectamente, más del 50% de los derechos de voto del capital social de EDPR o (ii) incluso si el capital social de EDP o sus de

cayeran por debajo del 50%, estos contratos se mantendrán en vigor mientras se elijan más de la mitad de los miembros del Consejo de Administración a propuesta de EDP.

5. Régimen especial de acuerdos

EDPR no ha establecido ningún sistema especial de renovación o revocación de medidas defensivas que conlleve restricciones al número de votos que un único accionista pueda ostentar o ejercer a título individual o conjuntamente con otros accionistas.

6. Pactos parasociales

La Compañía no tiene constancia de ningún pacto parasocial que pueda suponer restricciones a la transmisión de valores o derechos de voto.

II. Titularidad de participaciones y obligaciones

7. Participaciones significativas

Las participaciones significativas en EDPR están sujetas a la legislación española, que regula los criterios y umbrales de las participaciones accionariales. La tabla siguiente refleja la información sobre los accionistas titulares de participaciones significativas en EDPR y sus derechos de voto a 31 de diciembre de 2022.

ACCIONISTA	ACCIONES
EDP – ENERGIAS DE PORTUGAL, S.A. – SUCURSAL EN ESPAÑA	720.191.372
BLACKROCK INC.	32.115.908
Participación cualificada total	752.307.280

EDP tiene el 74,98% del capital y derechos de voto de EDPR a través de EDP – Energías de Portugal, S.A. – Sucursal en España.

A 31 de diciembre de 2022, la estructura accionarial de EDPR contaba con una participación significativa del 78,32%, correspondiente al Grupo EDP y Blackrock Inc., que respectivamente eran titulares de un 74,98% y un 3,34% del capital.

¹Esta lista es meramente indicativa, ya que el Consejo de Administración está facultado para todas las competencias expresamente otorgadas bajo los Estatutos Sociales y la ley aplicable.

8. Titularidad de las acciones de los miembros de los consejos de adm supervisión

A 31 de diciembre de 2022, ninguno de los miembros del Consejo de Comisiones Delegadas de la Compañía tienen directa o indirectamente

9. Poderes del consejo de administración

El Consejo de Administración está facultado de los más amplios poderes gestionar y dirigir la Compañía, sin más limitación que las competencias conferidas en los Estatutos Sociales (en particular en el artículo 13) o aplicable reserve a la competencia exclusiva de la Junta General de A sentido, las facultades del Consejo incluyen, a título ilustrativo y no limitat

- Adquirir por cualquier título oneroso o lucrativo los bienes muebles, acciones y participaciones que convengan a la Compañía
- Enajenar e hipotecar o gravar bienes muebles e inmuebles, de participaciones de la Compañía y cancelar hipotecas y otros derechos
- Negociar y suscribir cuantos préstamos u operaciones de crédito estén
- Negociar y formalizar toda clase de actos o contratos con entidades particulares;
- Ejercitar acciones civiles y penales y de cualquier otro orden que Compañía, representándola ante funcionarios, autoridades, corpor gubernativos, administrativos, económico-administrativos administrativos y judiciales, Juzgados de lo Social y Salas de lo Supremo y de los Tribunales Superiores de Justicia de las Comunidades limitación alguna, incluso ante el Tribunal de Justicia de las Comunidades general, ante la Administración Pública en todos sus grados y jerarquías promover, seguir y terminar por todos sus trámites e instar expedientes, juicios y procedimientos; consentir resoluciones, interponer recursos, incluso el de casación y demás extraordinarios, desistir o comprometer en árbitros de las cuestiones litigiosas, practicar notificaciones y requerimientos, y conferir poderes a Procuradores otros mandatarios, con las facultades del caso y las usuales en los procedimientos especiales que procedan, así como revocar estos poderes;
- Acordar el reparto de cantidades a cuenta de dividendos;

- Convocar las Juntas Generales y someter a la consideración de las mismas las propuestas que estime procedentes;
- Dirigir la Compañía y organizar sus trabajos y operaciones, tomando conocimiento del curso de los negocios y operaciones, disponiendo la inversión de fondos, haciendo amortizaciones extraordinarias de obligaciones y realizando cuanto estime conveniente al mejor logro de los fines sociales;
- Nombrar y cesar a los Consejeros y a todo el personal técnico y administrativo de la Compañía, señalando sus atribuciones y retribución;
- Acordar los cambios de domicilio social dentro del mismo término municipal;
- Constituir personas jurídicas conforme a la ley, cediendo e invirtiendo toda clase de bienes y derechos, así como celebrar contratos de concentración y cooperación, asociación, agrupación y unión temporal de empresas o negocios y de constitución de comunidades de bienes, y acordar su modificación, transformación y extinción.

Adicionalmente, la Junta General de Accionistas aprobó en su reunión celebrada el 26 de marzo de 2020 la delegación en el Consejo de Administración de la facultad de emitir en una o varias veces, tanto:

- Valores de renta fija o instrumentos de deuda de análoga naturaleza;
- Como valores de renta fija o de otro tipo (incluidos *warrants*) convertibles o canjeables, en acciones de EDP Renováveis, S.A. o que den derecho, a opción del Consejo de Administración, a suscribir o adquirir acciones de EDP Renováveis, S.A. o de otras sociedades, por un importe máximo de trescientos millones de Euros (300.000.000 EUR), o su equivalente en otra divisa.

Como parte de este acuerdo, la Junta General de Accionistas delegó en el Consejo de Administración la facultad de aumentar el capital social hasta la cantidad necesaria para ejercitar las facultades anteriores. Adicionalmente, se aprobó autorizar al Consejo de Administración para la adquisición de acciones propias por la Compañía y/o filiales hasta un límite máximo del 10% del capital social suscrito. Estas funciones podrán ser ejercidas por el Consejo de Administración durante un período de cinco (5) años desde la aprobación de esta propuesta, y de acuerdo con los límites establecidos en la ley y los Estatutos Sociales.

Asimismo, en la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo de 2022, se aprobó la delegación en el Consejo de Administración de la facultad de realizar aumentos de capital social con exclusión del derecho de suscripción preferente (en una o varias veces) dentro del plazo máximo de cinco años. El importe máximo total del aumento o aumentos que se acuerden al amparo de esta autorización no podrá ser superior al 50% del capital social

actual o, en el caso de que el aumento de capital se realice con exclusión de suscripción preferente de los accionistas, al 20% del capital social actual se extenderá, tan ampliamente como en Derecho sea necesario, a la fijación de los términos inherentes a cada uno de los aumentos para la obtención de autorizaciones sean precisas conforme a las disposiciones legales vigentes que rigen el carácter limitativo, la determinación del importe y fecha de ejecución, el número de acciones a emitir, con o sin derecho de voto, con o sin prima de emisión, consisten en las nuevas acciones a emitir en aportaciones dinerarias, pudiendo detentarse y condiciones del aumento de capital y las características de las acciones a emitir, en relación con esta autorización, se hace constar expresamente en el informe detallando aquellas razones de interés social que lo justifiquen y de conformidad con las exigencias legales, y que el Consejo de Administración informe detallando aquellas razones de interés social que lo justifiquen concreto, el cual se pondrá a disposición de los accionistas y se comunicará a la Junta General de Accionistas que se celebre tras el aumento de capital.

Adicionalmente, de conformidad con su ley personal y los reglamentos de la Compañía, hay determinadas funciones del Consejo de Administración que específicamente se consideran como no delegables, y que por tanto, deben ejercerse a este nivel. Estas funciones son las siguientes:

- Elección del Presidente del Consejo de Administración;
- Nombramiento de administradores por cooptación;
- La supervisión del funcionamiento eficaz de las comisiones que se constituyan y del desempeño de los órganos delegados o directores que se designen;
- La determinación de las políticas y estrategias generales de la sociedad;
- La autorización o dispensa de las obligaciones derivadas del deber de los administradores;
- Su propia organización y funcionamiento;
- La formulación de las cuentas anuales y su presentación a la Junta General de Accionistas;
- La preparación de cualquier clase de informe que el consejo deba emitir y el ejercicio del derecho, cuando la operación subyacente que constituya el objeto de dicho informe se delegare;
- El nombramiento y cese de los consejeros delegados de la sociedad y la determinación de sus condiciones contractuales;
- El nombramiento y cese de los miembros del *Management Team* y la determinación de sus condiciones contractuales básicas, incluida su

- Decisiones relativas a la retribución de los administradores, dentro del marco estatutario y, en su caso, de la política de retribuciones aprobada por la Junta General de Accionistas;
 - Convocatoria de la Junta General de Accionistas y elaboración del orden del día y las propuestas de acuerdo;
 - La política relativa a acciones propias;
 - Cualesquiera facultades que la Junta General de Accionistas haya conferido al Consejo de Administración, a menos que éste haya autorizado expresamente su subdelegación;
 - La aprobación del plan estratégico o de negocio, los objetivos y el presupuesto de gestión anuales, las políticas de inversión y financiación, la política de sostenibilidad social y la política de dividendos;
 - La determinación de la política de control y gestión del riesgo, incluida la relativa a cuestiones fiscales, y la supervisión de los sistemas de información y control a nivel interno;
 - La determinación de la política de gobierno corporativo de la sociedad, así como la aplicable al grupo del que la sociedad es la sociedad matriz;
 - Su organización y funcionamiento y, en particular, la aprobación y modificación de su propio reglamento;
 - La aprobación de la información financiera que la sociedad debe divulgar de forma periódica;
 - La definición de la estructura del grupo societario en el que la sociedad es la sociedad matriz;
 - La aprobación de toda clase de inversiones y operaciones que, por su elevado importe o especial naturaleza se consideren estratégicas o que puedan entrañar un riesgo financiero, a menos que su aprobación sea competencia de la Junta General de Accionistas. A efectos de lo dispuesto en este apartado, las siguientes operaciones se considerarán incluidas:
 - i. La compra y venta de activos, derechos o participaciones por EDPR, incluido el plan de negocio aprobado por el Consejo de Administración ("el Plan de Negocio"), siempre y cuando su [A] (i) valor contable, o (ii) valor de mercado calculado en base al valor de su patrimonio, o (iii) el precio de la operación, o (iv) el valor de inversión inicial, sea superior a ciento cincuenta millones de euros (150.000.000 €)² (a su valor actual), o [B] el valor de inversión inicial agote el importe total previsto en el Plan de Negocio para operaciones de este tipo, siempre que su (i) valor en libros, o (ii) su valor de mercado en términos de *equity value*, o (iii) el precio de la transacción, o (iv) el valor inicial de la inversión, sea superior a setenta y cinco millones de EUR (a valor actual);
 - ii. Los contratos relativos a (i) préstamos bancarios y (ii) líneas de crédito que supere los doscientos cincuenta millones de euros (250.000.000 €) como consecuencia de tales contratos, el endeudamiento total importe previsto en el presupuesto anual aprobado;
 - iii. La apertura o cierre, total o parcial de establecimientos, así como reducciones de su actividad, siempre que, con arreglo a una resolución de los consejeros ejecutivos, generen una variación de la facturación de la Compañía en más de setenta y cinco millones de euros (75 millones de euros);
 - iv. Otras operaciones y transacciones relevantes, y en particular en el ámbito del Plan de Negocio siempre y cuando su (i) valor contable en el mercado en base al valor de su patrimonio, o (iii) el precio de la inversión inicial supere los setenta y cinco millones de euros (a su valor actual);
 - v. Las operaciones que no estén relacionadas directamente con el negocio y cuyo importe supere los veinte millones de euros (20.000.000 €);
 - vi. El establecimiento o la ruptura de alianzas estratégicas u operaciones de cooperación perdurable, por un importe superior a veinte millones de euros (20.000.000 €)⁴.
- La aprobación para la creación o adquisición de acciones en sociedades especiales o establecidas en países o territorios que tengan la consideración de fiscalmente favorables, así como cualquier otra transacción u operación de naturaleza compleja, que pueda comprometer la transparencia de la sociedad;
 - La aprobación de Operaciones entre Partes Vinculadas, a menos que:
 - i. su aprobación sea competencia de la Junta de Accionistas; o
 - ii. se trate de operaciones (i) entre sociedades del mismo grupo que no sean de curso ordinario de la actividad de la sociedad y en condiciones cerradas con arreglo a condiciones estandarizadas y aplicables de forma generalizada a un gran número de clientes, y a precios o tarifas de carácter general por el proveedor de los bienes o servicios, cuyo importe no supere el 0,5% de la facturación neta anual de la sociedad; que serán revisadas por la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas.
 - La determinación de la estrategia fiscal de la sociedad;
 - La supervisión del proceso de elaboración y presentación de la información en el informe de gestión, que incluirá, según el caso, la información no financiera

² A efectos de lo dispuesto en este apartado, los importes de las garantías financieras correspondientes se considerarán en total.

³ A efectos de lo dispuesto en este apartado, los importes de las garantías financieras correspondientes se considerarán en total.

⁴ A efectos de lo dispuesto en este apartado, alianzas u otras formas de cooperación que no tengan naturaleza financiera, es decir, los casos en que dichas alianzas se limiten a operaciones concretas en ámbitos predominantemente operativos o que tengan por objeto las actividades principales de la Compañía.

y la presentación de las recomendaciones o propuestas presentadas al Consejo con el fin de proteger su integridad.

Debe tenerse en cuenta que en caso de situaciones de urgencia debidamente justificada, o cuando se estime conveniente en el período intermedio entre reuniones del Consejo de Administración, las decisiones relativas a las materias reservadas contempladas anteriormente podrán ser adoptadas por los órganos o las personas en quienes se haya delegado, y serán ratificados en la primera reunión del Consejo que deba celebrarse tras la adopción de la decisión.

No obstante lo anterior, teniendo en cuenta que durante el ejercicio 2022 se ha detectado que bastantes operaciones definidas como reservadas en el Reglamento del Consejo se estaban aprobando a través de este procedimiento de excepción –adoptadas por los órganos delegados o personas físicas (como los Consejeros Ejecutivos), y siendo ratificadas posteriormente en el primer Consejo que se celebraba tras la adopción de la decisión– y considerando las estimaciones para los próximos ejercicios en cuanto al elevado volumen y calendarios exigentes para este tipo de operaciones, se ha considerado conveniente establecer un mecanismo que potencie la implicación del Consejo de Administración en el proceso de toma de decisiones, y que a su misma vez también garantice la agilidad necesaria. En este contexto, y a estos efectos, el 25 de octubre de 2022, el Consejo de Administración acordó incorporar un procedimiento expedito para determinados asuntos que requieren aprobación urgente, que se regula ampliamente bajo el reglamento del Consejo de Administración, y que operará de la siguiente forma:

1. El CEO dirigirá una solicitud justificada al Presidente del Consejo de Administración, enmarcando el asunto en cuestión mediante la aportación de un modelo de *Term-Sheet* debidamente cumplimentado;
2. El Presidente del Consejo de Administración remitirá la solicitud y la información facilitada a los miembros del Consejo de Administración, que dispondrán de un plazo de tres días hábiles a partir de la recepción de la comunicación para pronunciarse sobre el asunto;
3. Transcurrido este plazo de 3 días hábiles, se entenderá que los Consejeros que no hayan contestado, emiten opinión favorable;
4. La resolución adoptada se comunicará al CEO y se archivará junto con los documentos soporte (entre la que se incluye el *Term-Sheet* correspondiente) en la siguiente reunión del Consejo de Administración.

Conforme al modelo de gobierno adoptado, EDPR tiene que cumplir con la regulación establecida en la Ley de Sociedades de Capital, que entre otras, como se ha mencionado

anteriormente, establece que la aprobación de las líneas estratégicas compañía son materias reservadas e indelegables del Consejo de Administración, y deberán ser aprobadas necesariamente a este nivel. Por lo tanto, en caso de recomendación III.6 y de su Ley personal (la española), en caso de propuestas de Negocio, en EDPR éste será analizado en primer lugar por la Comisión de Partes Relacionadas (ya que conforme a su Modelo de Gobierno no requiere de Supervisión), y siendo la propuesta final aprobada a nivel de Consejo de

10. Relaciones comerciales relevantes entre los accionistas titulares significativas y la sociedad

La información referente a las relaciones comerciales relevantes entre la compañía y de participaciones significativas y la Compañía se incluye en el apartado 10.5 del Informe Anual.

B. Órganos sociales y Comisiones

I. Junta General de Accionistas

El 31 de marzo de 2022, la Junta General de Accionistas acordó el Reglamento de la Junta General de Accionistas de EDP Renováveis, S.A. principios de su organización y funcionamiento, y, que contiene las normas de convocatoria, preparación, información, asistencia y desarrollo de la Junta General, el ejercicio de los correspondientes derechos de los accionistas y la convocatoria y celebración, todo ello de conformidad con la normativa vigente. El reglamento se encuentra disponible en la página web de la Sociedad. Cualquier modificación de este Reglamento requerirá un acuerdo por la Junta General de Accionistas, pero no exigirá quórum cualificado.

- a) Composición de la mesa de la Junta General

11. Mesa de la Junta General de Accionistas

Desde 2021, EDPR ha adoptado la práctica general contemplada bajo la Ley de Sociedades de Capital (esto es, la ley española), que permite que la Junta General de Accionistas sea presidida por el Presidente del Consejo de Administración, y en su ausencia por el Vicepresidente (en ausencia de ambos, se asignará al consejero de mayor

De este modo, el Presidente del Consejo de Administración –o quien actúe en su sustitución– junto con los restantes miembros del Consejo, constituirán la Mesa de la Junta General de Accionistas; y su Secretario será el del Consejo de Administración. Por lo tanto, a 31 de diciembre de 2022 el cargo de Presidente de la Junta General de Accionistas corresponde a António Gomes Mota, – que fue nombrado miembro del Consejo por un período de tres (3) años por la Junta General de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2021, y para el cargo de Presidente del Consejo de Administración en su reunión posterior celebrada en la misma fecha – y el cargo de Secretario de la Junta General de Accionistas corresponde a la Secretaria del Consejo de Administración, María González Rodríguez, que fue nombrada para esta posición el 2 de noviembre de 2021.

Cabe destacar que, de acuerdo con el artículo 180 de la Ley de Sociedades de Capital, todos los Consejeros están obligados a asistir a las Juntas Generales.

El Presidente de la Junta General de Accionistas de EDPR tiene a su disposición los medios humanos y logísticos necesarios para el desempeño de sus funciones. Por lo tanto, además de los recursos proporcionados por la Secretaría General de la Sociedad, en 2022 la Sociedad contrató a una entidad especializada para dar soporte en la junta y para recopilar, procesar y contar los votos emitidos por los accionistas en la Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 31 de marzo.

b) Ejercicio del derecho a voto

12. Restricciones a los derechos de voto

Cada acción de EDPR da derecho a un voto. Ni los Estatutos de EDPR ni el Reglamento de la Junta General de Accionistas contemplan restricciones a los derechos de voto.

13. Derechos de voto

Ni los Estatutos Sociales de EDPR ni el Reglamento de la Junta General de Accionistas incluyen referencia alguna al porcentaje máximo de los derechos de voto que pueden ser ejercitados por un solo accionista o por accionistas vinculados por algún tipo de relación. Todos los accionistas, independientemente del número de acciones que posean, pueden asistir a la Junta General y solicitar la información o explicaciones que consideren relevantes acerca de los temas incluidos en el Orden del Día de la Junta convocada, y tendrán derecho como accionistas de la Compañía a tomar parte en sus deliberaciones y participar en la votación.

En 2022, el Consejo de Administración aprobó una Guía del Accionista para la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo, en la que se detallaban, entre otros, los procedimientos y requisitos para el ejercicio del voto por correspondencia de comunicación electrónica. Esta Guía se puso a disposición de los accionistas en la página web de la Compañía (www.edpr.com). Tal y como se informa en la Guía, para ejercer su derecho de asistencia, los accionistas deben tener las acciones inscritas a su nombre en el Registro de Anotaciones en Cuenta al menos cinco (5) días antes de aquel en que haya de celebrarse la Junta General. En esta reunión, el Reglamento de la Junta General de Accionistas, que en adelante será regularizado, regulará todos estos procedimientos.

Todo accionista podrá estar representado en la Junta General por un representante revocable (incluso aunque este representante no sea accionista). La Administración podrá exigir que dichos poderes estén en poder de la Compañía con una antelación de al menos dos (2) días y que se indique en ellos el nombre de

Estos poderes de representación se otorgarán de forma específica para cada Junta General de Accionistas y podrán evidenciarse por escrito o por medios de comunicación como correo electrónico o postal.

En línea con la legislación aplicable y los Estatutos Sociales de la Compañía, el anuncio de la Junta General de Accionistas se publica en el Boletín Oficial del Registo da Junta. Asimismo, se publica en la página web de *Sociedade Gestora de Valores Mobiliários, S.A.* ("Sociedade Gestora") y de la *Comissão do Mercado de Valores Mobiliários* (CMVM), y de la *Comissão Nacional do Mercado de Valores* (CNMV). Simultáneamente a la publicación del anuncio de Convocatoria, se publicará en la página web de la CMVM la documentación de apoyo de las propuestas de acuerdo con el artículo 10 del Estatuto de la Junta. Asimismo, desde el momento en que se publica la convocatoria, la siguiente información y documentación de la Junta General de Accionistas estará a disposición en la página web corporativa (www.edpr.com):

- El anuncio de convocatoria de la Junta General;
- El número total de acciones y de derechos de voto en la fecha de la convocatoria;
- El modelo de carta de representación y el modelo de boletín de correspondencia postal, así como los enlaces a la plataforma de votación. La Compañía pone a disposición para la votación sobre los puntos del O

- Los textos íntegros de las propuestas de acuerdo (incluidas si así fuera el caso, a medida que se reciban, las remitidas por los accionistas) y la documentación soporte correspondiente que se someterá a la aprobación de la Junta de Accionistas;
- La Guía del Accionista;
- Los textos refundidos vigentes (Estatutos Sociales y demás reglamentos aplicables).

En 2022, la Sociedad incluyó en su página web (www.edpr.com) las versiones en inglés y portugués de la información y documentación relativa a las Juntas Generales junto con la convocatoria de las mismas, siendo la versión en español de los documentos la que prevaleció.

Los accionistas podrán emitir su voto sobre los asuntos comprendidos en el Orden del Día de la Junta General, personalmente (incluyendo por medio del correspondiente representante) en la reunión, por correo ordinario, o por comunicación electrónica (en este último caso, a través de una plataforma de voto telemático puesta a disposición en la página web de la Sociedad o remitiendo por correo electrónico los correspondientes formularios cumplimentados y firmados), y en todo caso aportando la documentación que se indica en el Reglamento de la Junta de Accionistas.

De conformidad con lo establecido en el artículo 15 de los Estatutos Sociales y en el artículo 24.7 del Reglamento de la Junta General de Accionistas, tanto el voto electrónico como el voto por correo deberán recibirse por la Sociedad antes de la medianoche (24:00h) del día anterior al previsto para la celebración de la Junta en primera convocatoria. Los votos a distancia podrán ser revocados posteriormente por el mismo medio utilizado para su emisión, siempre dentro de los plazos establecidos al efecto, o mediante la asistencia personal a la Junta General del accionista que emitió el voto a su representante.

14. Acuerdos que solo pueden adoptarse por mayoría cualificada

Conforme a lo establecido bajo los Estatutos Sociales de EDPR y el Reglamento de la Junta General de Accionistas, y en línea con las disposiciones legales, las Juntas Generales, tanto ordinarias como extraordinarias, quedarán válidamente constituidas en primera convocatoria cuando los accionistas presentes o representados alcancen conjuntamente, al menos, el veinticinco por ciento (25%) del capital suscrito con derecho a voto. En segunda convocatoria, la Junta General estará válidamente constituida independientemente del capital presente o representado.

Sin perjuicio de los porcentajes referidos en el párrafo anterior, para aprobar válidamente la emisión de bonos, la ampliación o reducción del capital, la transformación, cesión global de activo y pasivo, fusión o escisión de la Compañía, el traslado del domicilio social al extranjero,

la supresión o la limitación del derecho de adquisición preferente de nueva general, cualquier modificación necesaria de los Estatutos Sociales, es r Junta Ordinaria o Extraordinaria de Accionistas, en primera convocato tanto presentes como representados, sumen conjuntamente al menos el c (50%) del capital suscrito con derecho a voto y, en segunda convocato veinticinco por ciento (25%) del capital suscrito con derecho a voto.

En relación con el quórum requerido para aprobar válidamente estas m con la Ley, los Estatutos Sociales y el Reglamento de la Junta de Acci accionistas asistentes o representados sumen conjuntamente más del ci (50%) del capital suscrito con derecho a voto, los acuerdos ante válidamente adoptados por mayoría absoluta. En caso de que los accic representados sumen entre el veinticinco por ciento (25%) y el cincuenta pero sin alcanzarlo- será necesario para poder aprobar estos acuerdos e dos tercios (2/3) del capital presente o representado en la Junta General.

EDPR no ha establecido ningún mecanismo dirigido a la creación de un d derecho de participación en los dividendos o la suscripción de nuevos tíft voto que comportan las acciones ordinarias, como tampoco ha adoptad entorpezcan la adopción de acuerdos por parte de los accionistas, inclu superior al legal en alguna materia.

II. Gestión y supervisión

a) Composición

15. Modelo de Gobierno Corporativo

EDPR es una Compañía española que cotiza en un mercado de valores re Su organización corporativa se rige por su ley personal y, en la medida d recomendaciones contenidas en el Código de Gobierno Corporativ Portugués de Gobierno Corporativo ("IPCG") resultante del Protocolo firm de 2017 entre la Comissão do Mercado de Valores Mobiliários ("CM Portuguesa del Mercado de Valores) y el IPCG, y que fue revisado en j Código de Gobierno se encuentra disponible en la página (<https://cam.cgov.pt>). De esta forma, la Compañía intenta cumplir con am pero teniendo en cuenta que su ley personal es la española, y que en ca entre ambos, el objetivo sería el de adoptar aquella que suponga proteccionista para sus accionistas.

La estructura de gobierno de EDPR es la aplicable bajo su ley personal, compuesta por una Junta General de Accionistas y un Consejo de Administración que representa y administra la Compañía. Además, paralelamente trata de corresponderse con el denominado modelo "anglosajón" previsto en el *Código das Sociedades Comerciais* portugués, conforme al cual el órgano de gestión es un Consejo de Administración, y las funciones de supervisión y control recaen sobre una Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas. La organización y el funcionamiento del modelo de gobierno corporativo de EDPR tienen como objetivo alcanzar los más altos niveles de buen gobierno, conducta empresarial y ética en línea con las mejores prácticas tanto nacionales como internacionales.

Conforme al modelo de gobierno anteriormente referido, tal y como se detalla en los apartados 15-29 de este Capítulo 5 del Informe Anual, y en línea con lo contemplado en la ley y en sus Estatutos, a 31 de diciembre de 2022 EDPR no tiene un Consejo de Supervisión, pero su Consejo de Administración ha constituido tres Comisiones Delegadas compuestas exclusivamente por miembros del Consejo de Administración: la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, y la Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo. Esta estructura y su funcionamiento hacen posible un fluida circulación de la información entre todos los niveles del modelo de gobierno, ya que: i) todas las Comisiones Delegadas deben informar de las decisiones que adoptan al Consejo (redactando las actas de cada reunión y facilitando cualquier aclaración adicional que les solicite éste) y, ii) como todos los miembros de las Comisiones son a su vez miembros del Consejo de Administración, todos ellos reciben también la información completa a nivel de Consejo de Administración (como las convocatorias de las reuniones, la documentación soporte y las respectivas Actas) a fin de adoptar las correspondientes decisiones, y por tanto, garantizando el acceso del Consejo de Administración en tiempo y forma a toda la información, a fin de evaluar el desempeño, situación actual y perspectivas para el desarrollo de la Compañía.

El Secretario del Consejo constituye el punto de coordinación encargado de centralizar la recepción y gestión de toda la información y documentos a distribuir a los diferentes Órganos de Gobierno. Esta información es preparada por los diferentes departamentos de EDPR con el soporte de expertos externos cuando resulta necesario, y se gestiona siempre de forma estrictamente confidencial. Adicionalmente, las obligaciones y funcionamiento de los Órganos de Gobierno (incluyendo, pero sin limitación, la evaluación del desempeño de sus funciones, su Presidencia, la periodicidad de sus reuniones, su funcionamiento y las responsabilidades de sus miembros) han sido definidos en los Estatutos Sociales, así como en los reglamentos de de la Junta de Accionistas, del Consejo de Administración, y de sus Comisiones Delegadas (los cuáles son publicados en la página web de la sociedad), con el objetivo de asegurar que la elaboración, gestión y acceso a la información se hagan adecuadamente en términos de tiempo y forma, para que en cada uno de los niveles se pueda

proceder con las correspondientes tomas de conocimiento y decisiones. anterior, el Secretario envía las convocatorias y la documentación de los cada reunión del Consejo y de cada una de sus Comisiones, para su a durante la reunión. Asimismo, el Secretario del Consejo de Admir propociona el asesoramiento legal necesario a los Órganos de Gobie redactan las actas de todas las reuniones y son circuladas por Secretaría

El modelo de gobierno de EDPR se diseñó para asegurar de forma transp separación de funciones y una gestión y especialización de la supervis siguientes órganos de gobierno:

- Junta General de Accionistas
- Consejo de Administración
- Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas
- Comisión de Nombramientos y Retribuciones
- Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo

La experiencia obtenida operando la Compañía a través de esta estru modelo de gobierno aprobado por los accionistas y adoptado en EDPR e conforme a la organización corporativa de su actividad, especialmer proporcionar una transparencia y un equilibrio adecuados entre las funcio funciones de supervisión.

Los enlaces a la página web de la Compañía en los que se encuentra la inf órganos de gobierno y los reglamentos están incluidos en los puntos 59-6 5 del Informe Anual.

16. Normas relativas al nombramiento y cese de consejeros

De conformidad con artículo 29.5 de los Estatutos Sociales, el Consejo faculta a la Comisión de Nombramientos y Retribuciones para asesorar e i respecto de los nombramientos (incluidos los que se realicen por coopta ceses y retribuciones de los Consejeros, así como acerca de la cc Comisiones. La Comisión asesora, asimismo, sobre el nombramiento, la cese de los altos directivos.

También conforme a los Estatutos Sociales de la Compañía (en su artícul



los consejeros será de tres (3) años y podrán ser reelegidos una o más veces por períodos de igual duración. Las propuestas de nombramiento deberán ser aprobadas por mayoría.

Siguiendo las mejores prácticas de Gobierno Corporativo, en 2022 se analizaron y revisaron los posibles criterios aplicables en la selección de los nuevos miembros de sus Órganos de Gobierno. A estos efectos se tuvieron en cuenta las tendencias del mercado y las necesidades específicas de EDPR, con el fin de asegurar la idoneidad de las funciones, la contribución de los nuevos perfiles a un mejor desempeño y de asegurar una composición equilibrada en los órganos de la Compañía. Como conclusión de esta reflexión, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones acordó considerar como referencia determinados estándares y requisitos de acuerdo con lo siguiente:

- Atributos individuales: formación, competencia, integridad, disponibilidad y experiencia.
- Diversidad: a considerar como criterio amplio, analizado en función de la naturaleza y complejidad de los negocios desarrollados, así como en función del contexto social y medioambiental de cada momento, y que incluirá, entre otros, género, edad y cultura.

Se indicó expresamente que esta lista no debe considerarse como una referencia exhaustiva ni limitativa, y que en todo caso, en función de las necesidades y competencias requeridas, podrán tenerse en cuenta otros criterios.

En base los referidos criterios, a partir de la recomendación previa de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, el Consejo de Administración presenta las propuestas pertinentes a la Junta General de Accionistas (incluyendo el currículum de los candidatos y el informe justificativo que debe publicarse junto con el resto de la documentación soporte de la reunión en los términos expuestos en el punto 13 anterior). Para más información sobre la composición del Consejo de Administración, véase el capítulo de Sostenibilidad del Informe Anual en su apartado GRI 405-1, y el Anexo I de este Capítulo 5 del Informe Anual, que incluye los detalles curriculares de sus miembros.

Adicionalmente, si se produjesen vacantes, conforme a lo previsto en los Estatutos y en la Ley de Sociedades de Capital el Consejo de Administración puede designar por cooptación a un nuevo miembro del Consejo hasta la siguiente Junta General, donde se presentará una propuesta de ratificación de dicha cooptación. Según lo previsto en la Ley de Sociedades de Capital, el nombramiento de consejeros por cooptación deberá adoptarse por mayoría absoluta de los consejeros asistentes a la reunión del Consejo.

Finalmente, conforme a lo previsto en el artículo 23 de los Estatutos Sociales de la Ley de Sociedades de Capital, los accionistas pueden agruparse para constituir una cifra de capital igual o superior a la que resulte de dividir el número de miembros del Consejo de Administración y, en tal caso, tendrán derecho a designar un número de vocales del Consejo igual al resto, tomando como referencia solo números enteros. Los accionistas que no tengan esta facultad no podrán intervenir en el nombramiento del resto de miembros del Consejo de Administración.

17. Composición del consejo de administración

De conformidad con el artículo 20 de los Estatutos de la Sociedad, el Consejo de Administración estará compuesto por un mínimo de cinco (5) y un máximo de diez (10) Consejeros. Teniendo en cuenta el tamaño de EDPR y la complejidad intrínseca de su actividad, a propuesta del Comité de Nombramientos y Retribuciones, el Consejo de Administración de EDPR sometió a la Junta General de Accionistas celebrada el 22 de febrero de 2021 la propuesta de aju de doce (12) miembros. Como también se prevé en los Estatutos de la Sociedad (Artículo 21), el mandato de los miembros del Consejo de Administración será de tres (3) años y podrán ser reelegidos una o más veces por períodos iguales.

El 17 de enero de 2022, el Consejo tomó conocimiento de la renuncia de la Consejera Dempsey a su cargo de Consejera (con efectos de 13 de enero de 2022) celebrada el 9 de febrero de 2022, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, tras haber considerado los criterios del proceso de selección a iniciar para cubrir dicho cargo, y tras haber considerado que el perfil más adecuado a considerar sería el de una persona estadounidense, independiente y con un perfil difícil de encontrar antes de la próxima Junta General de Accionistas, acordó proponer a la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo de 2022 la designación de una nueva Consejera no ejecutiva e independiente para cubrir el cargo vacante existente en el Consejo de Administración, dejando la posición vacante estableciendo expresamente que el Consejo de Administración podrá ser cooptado con posterioridad a la celebración de dicha Junta General. En junio de 2022, cuando el Consejo de Administración, siguiendo la propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, nombró por cooptación a una nueva Consejera para cubrir el cargo (con efectos de 1 de junio de 2022). De este modo, a 31 de diciembre de 2022, el Consejo de Administración está formado por los siguientes Consejeros:

MIEMBRO DEL CONSEJO	CARGO	PRIMER NOMBRAMIENTO	REELECCIÓN	FIN DEL MANDATO
António Gomes Mota	Presidente Independiente	12/04/2021	-	12/04/2024
Miguel Stilwell d'Andrade	CEO y Vicepresidente Ejecutivo	19/02/2021	12/04/2021	12/04/2024
Rui Teixeira	CFO y Consejero Ejecutivo	29/10/2019	12/04/2021	12/04/2024
Vera Pinto	Vocal	26/02/2019	12/04/2021	12/04/2024
Ana Paula Marques	Vocal	19/02/2021	12/04/2021	12/04/2024
Miguel Setas	Vocal	12/04/2021	-	12/04/2024
Manuel Menéndez	Vocal	04/06/2008	12/04/2021	12/04/2024
Acácio Piloto	Vocal	26/02/2013	12/04/2021	12/04/2024
Allan J. Katz	Vocal	09/04/2015	12/04/2021	12/04/2024
Rosa García García	Vocal	12/04/2021	-	12/04/2024
José Manuel Félix Morgado	Vocal	12/04/2021	-	12/04/2024
Kay Mac Call	Vocal	1/06/2022	-	Hasta la próxima Junta General de Accionistas
Joan Avalyn Dempsey	Vocal	19/02/2021	-	-

*Joan Avalyn Dempsey presentó la dimisión a su cargo de Consejera con efectos 13 de enero de 2022.

Asimismo, desde el 2 de noviembre de 2021, la Secretario no miembro del Consejo de Administración es María González Rodríguez y el Vicesecretario no miembro es Borja Pérez Dapena.

18. Consejeros Ejecutivos, no Ejecutivos e Independientes

La independencia de los consejeros se evalúa de conformidad con la ley personal de la Compañía, y es confirmada anualmente por cada uno de los correspondientes Consejeros a

través de la firma de una declaración de independencia. Asimismo, Consejo de Administración y el artículo 20.2 de los Estatutos Sociales de la Compañía, con accionistas titulares de participaciones significativas o cumplir con los demás requisitos legales. Las recomendaciones de Gobierno Código de IPCG establecen que el número de Consejeros no ejecutivos y número de ejecutivos, y que al menos un tercio del total de los miembros ser administradores no ejecutivos que también cumplan con los criterios A este fin, considerando que en todo caso los criterios de independencia Consejeros de EDPR son los establecidos bajo su ley personal, de un miembros que formaban parte del Consejo de Administración de EDPR a 2022, diez (10) eran no ejecutivos, siendo seis (6) de ellos a su vez independiente dispuesto en la ley y en los Estatutos Sociales, se ha establecido que ejecutivo solo pueda ser representado en el Consejo de Administración no ejecutivo.

Por tanto, se ha concluido que la composición del Consejo y de sus Comités adecuada para el tamaño de la Compañía y la complejidad de los riesgos actividad considerando que posibilita una separación de funciones especialización en la supervisión, a la vez que los consejeros no ejecutivos toman parte en todas las decisiones a nivel del Consejo de Administración en este sentido que el Consejo de Administración está compuesto en su mayoría no ejecutivos, con un alto porcentaje de independientes; y que la Comisión de Control y Partes Relacionadas, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo están compuestas por Consejeros no ejecutivos e independientes. Asimismo, la línea ejecutiva centralizada en dos consejeros, que cuentan con el soporte de los *Management Team* para el desarrollo de la actividad diaria de la Compañía.

La ley española y el Reglamento del Consejo de Administración de la Compañía, regulan los criterios de incompatibilidad respecto al cargo. Específicamente, en el artículo 23, establece que los siguientes no podrán

- Las personas que sean consejeros o tengan relación con alguna sociedad

de EDPR, así como aquéllas que tengan relación familiar con las anteriores. A estos efectos, se entenderá en todo caso que una sociedad es competidora de EDPR cuando, directa o indirectamente, se dedique a la producción, almacenamiento, transporte, distribución, comercialización o suministro de fluido eléctrico o de gases combustibles, o igualmente tenga intereses opuestos a los de EDPR, a los de una sociedad competidora o cualquiera de las sociedades de su Grupo, y a los de los miembros del Consejo, empleados, abogados, asesores o representantes de cualquiera de éstas. En ningún caso se considerarán competidoras las sociedades pertenecientes al mismo Grupo que EDPR, incluso en el extranjero;

- Las personas que se encuentren en cualquier otro supuesto de incompatibilidad o prohibición legal o estatutariamente establecida. Conforme a lo establecido bajo ley Española, no pueden ser consejeros, entre otras, las personas: menores de dieciocho (18) años no emancipadas, incapacitadas, competidores, condenadas por ciertos delitos, o que ocupen determinados puestos de gestión.

La prevención y abstención de situaciones de conflicto de intereses en el desempeño de los deberes de los Consejeros de EDPR se regula de acuerdo con los términos contenidos en el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital e implementada en el artículo 28.3 del Reglamento del Consejo de Administración, que es también aplicable a sus Comisiones conforme al artículo 12 de sus respectivos Reglamentos. Este artículo establece que en caso de que surgiera un conflicto de interés tanto directo como indirecto, éste deberá ser comunicado al Consejo de Administración, estando el Consejero involucrado en el mismo obligado a abstenerse de intervenir en la operación correspondiente. Adicionalmente, todos los miembros del Consejo (y por tanto los de sus Comisiones Delegadas, ya que éstas están exclusivamente compuestas por miembros del Consejo) deberán firmar anualmente una declaración en la que confirman que cumplen con los términos de dichos requisitos establecidos bajo el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, y además, a fin de cumplir con su deber de lealtad y evitar cualquier interferencia o irregularidad en cualquier proceso de toma de decisiones, bajo dicha declaración asumen también el compromiso de notificar cualquier variación en la información incluida bajo la misma tan pronto esto suceda.

En la tabla que sigue a continuación, figuran los miembros ejecutivos, no ejecutivos e independientes del Consejo de Administración a 31 de diciembre de 2022:

MIEMBRO DEL CONSEJO	CARGO
António Gomes Mota	Presidente (no Ejecutivo e independiente)
Miguel Stilwell d'Andrade	CEO y Vicepresidente Ejecutivo
Rui Teixeira	CFO y Consejero Ejecutivo
Vera Pinto	Consejera no Ejecutiva
Ana Paula Marques	Consejera no Ejecutiva
Miguel Setas	Consejero no Ejecutivo
Manuel Menéndez	Consejero no Ejecutivo
Acácio Piloto	Consejero no Ejecutivo e independiente
Allan J. Katz	Consejero no Ejecutivo e independiente
Rosa García García	Consejera no Ejecutiva e independiente
José Manuel Félix Morgado	Consejero no Ejecutivo e independiente
Kay Mc Call	Consejero no Ejecutivo e independiente

19. Cualificaciones profesionales y currículos de los consejeros

La descripción de los conocimientos y los principales cargos ejercidos por el Consejo de Administración, así como de los cargos que desempeñan en las sociedades del Grupo y en sociedades ajenas al Grupo y otra información de sus currículos se encuentra disponible en el Anexo I de este Capítulo 5 del Informe Anual.

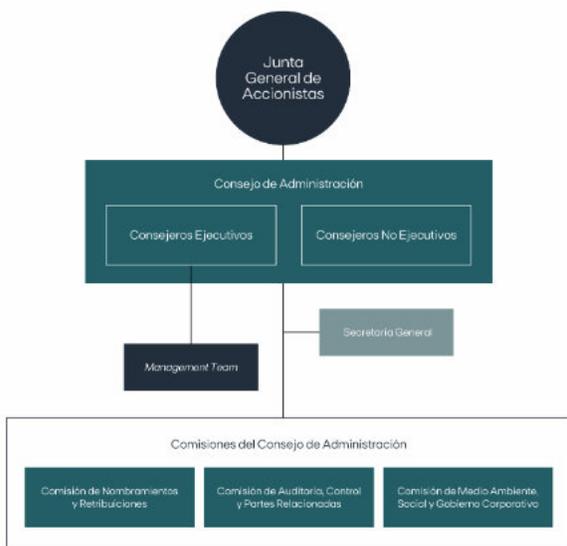
20. Vínculos familiares, profesionales y comerciales de los accionistas titulares de participaciones significativas

Las participaciones significativas en EDPR están sujetas a la legislación española y a los criterios y umbrales de las participaciones accionariales. A 31 de diciembre de 2022, según la información que tiene la Compañía, no existen vínculos familiares, profesionales, puesto que algunos consejeros de EDPR son actualmente

Consejo de Administración de otras sociedades del mismo grupo, como EDP Renováveis S.A., que son los siguientes: Miguel Stilwell d'Andrade; Rui Teixeira; Vera Pinto; Ana Paula Marques; Miguel Setas y Manuel Menéndez Menéndez.

21. Órganos societarios y estructura de gestión

Tal y como se expone en el punto 15 anterior, el modelo de gobierno de EDPR fue diseñado para asegurar una separación estricta y transparente de funciones, así como garantizar una especialización en la supervisión. La estructura implementada para ello está compuesta por los siguientes órganos de gobierno y estructura de gestión:



Junta General de Accionistas: es el órgano en el que participan los accionistas de la Compañía con toda la autoridad que le corresponde a su personalidad jurídica para deliberar, votar y adoptar decisiones, en particular, sobre la ley y los Estatutos Sociales reservan para su decisión y que deben ser aprobados.

Consejo de Administración: que representa y administra a la Compañía en sus asuntos de gestión, supervisión y dirección, sin más limitaciones que las expresamente otorgadas a la jurisdicción de la Junta General de la Compañía o en la ley aplicable.

Consejeros Ejecutivos: EDPR tiene dos Consejeros Ejecutivos que también son Delegados Mancomunados, Miguel Stilwell d'Andrade (CEO) y Rui Teixeira. El Consejo acordó delegar todas las competencias legales y estatutarias.

Comisiones Delegadas: en línea con la ley aplicable, y conforme a las recomendaciones de gobierno corporativo, EDPR ha constituido dos comisiones especializadas adicionales:

- La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, cuyas funciones son la supervisión de la información financiera y los sistemas de control interno, el riesgo y Compliance. También asume las funciones relacionadas con la aprobación de las Operaciones entre Partes Relacionadas.
- La Comisión de Nombramientos y Retribuciones, cuyas funciones son la asistencia y reporte al Consejo de Administración en los nombramientos y ceses, así como en la evaluación y remuneración de los miembros del Consejo de Administración y del Management Team.
- La Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo, cuyas funciones son la asistencia y el reporte al Consejo de Administración con las tendencias del mercado y las necesidades de la Compañía, proporcionar a los inversores una información más transparente y responder a las cuestiones relacionadas con el Gobierno Corporativo y la sostenibilidad.

Management Team: En enero de 2021 el Consejo de Administración constituyó este órgano con el fin de asumir la dirección y supervisión de la gestión de la Compañía.

Teniendo en cuenta la tendencia de crecimiento de EDPR y su presencia en nuevas geografías, se llegó a la conclusión de que, para garantizar el soporte requerido a las necesidades que deben cubrirse tanto en términos de negocio como técnicos, la composición adecuada del *Management Team* sería: CEO y CFO, los representantes de las Plataformas de EDPR (Europa, LaTam, APac y Norteamérica), y un miembro encargado de la coordinación de las funciones técnicas y el negocio *Offshore*.

Por lo tanto, a 31 de diciembre de 2022 la composición del *Management Team* de EDPR es la siguiente:

- Miguel Stilwell d'Andrade (CEO)
- Rui Teixeira (CFO)
- Duarte Bello (COO Europa y LaTam)
- Pedro Vasconcelos (COO APac)
- Sandhya Ganapathy (COO NA)
- Bautista Rodríguez (CTO & Negocio *Offshore*)

b) Funcionamiento

22. Reglamento del Consejo de Administración

El Reglamento del Consejo de Administración de EDPR, que se modificó la última vez el 12 de diciembre de 2022, se encuentra disponible en la página web de la Compañía (www.edpr.com) y en la sede social sita en Plaza de la Gesta, 2, Oviedo (España).

23. Número de reuniones del consejo de administración e informe de asistencia

De acuerdo con lo dispuesto en la Ley y en los Estatutos, el Consejo de Administración de EDPR se reúne al menos una (1) vez cada trimestre. Durante el ejercicio finalizado a 31 de diciembre de 2022, el Consejo de Administración celebró seis (6) reuniones. Las convocatorias y documentos de apoyo de los puntos a discutir en cada reunión son enviados previamente a los Consejeros para su adecuada discusión durante la reunión. Adicionalmente, se redactan las actas de todas las reuniones y también son circuladas.

En la siguiente tabla se refleja el porcentaje de asistencia de los consejeros a las reuniones celebradas en 2022:

MIEMBRO DEL CONSEJO	CARGO
António Gomes Mota	Presidente (no Ejecutivo e independiente)
Miguel Stilwell d'Andrade	CEO y Vicepresidente Ejecutivo
Rui Teixeira	CEO y Vicepresidente Ejecutivo
Vera Pinto	Consejera no Ejecutiva
Ana Paula Marques	Consejera no Ejecutiva
Miguel Setas	Consejero no Ejecutivo
Manuel Menéndez	Consejero no Ejecutivo
Acácio Piloto	Consejero no Ejecutivo e independiente
Allan J. Katz	Consejera no Ejecutiva e independiente
Rosa García García	Consejera no Ejecutiva e independiente
José Félix Morgado	Consejero no Ejecutivo e independiente
Kay Mc Call	Consejera no Ejecutiva e independiente

*El porcentaje refleja las reuniones a las que asistieron los Miembros del Consejo de Administración durante 2022. Kay Mc Call fue nombrada por cooptación el 3 de mayo de 2022 (con efectos 1 de junio de 2022), por lo que la tabla refleja la asistencia calculada sobre las reuniones celebradas desde dicha fecha.

** Ana Paula Marques, Miguel Setas y Manuel Menendez no pudieron asistir a la reunión del Consejo de Administración celebrada el 7 de febrero de 2022 pero, de conformidad con los estatutos de la Compañía y la Ley aplicable, delegaron sus funciones a otros Consejeros no ejecutivos (António Gomes Mota).

Asimismo, el 7 de febrero de 2022 se celebró una reunión de Consejeros no Ejecutivos con el fin de analizar y valorar la organización, composición y funcionamiento del Consejo de Administración y sus Comisiones.

24. Órgano competente en la evaluación del rendimiento de los consejeros

Los *key performance indicators* empleados en la evaluación del rendimiento de los Consejeros no Ejecutivos son determinados y aprobados previamente por la Junta de Administración.

Una vez finalizado el ejercicio fiscal correspondiente, la Comisión de Retribuciones realiza la primera evaluación sobre el cumplimiento de los *key performance indicators* de clave de rendimiento, y eleva su recomendación al Consejo de Administración.

propuesta de dicha Comisión y toma la decisión definitiva. Debe tenerse en cuenta que, de acuerdo con la ley personal de EDPR, la evaluación definitiva de este rendimiento es una competencia indelegable del Consejo de Administración.

25. Criterios de evaluación del rendimiento aplicables a los Consejeros Ejecutivos

Los criterios para evaluar el rendimiento de los Consejeros Ejecutivos se describen en los apartados 70, 71 y 72 del presente Capítulo 5 del Informe Anual.

26. Disponibilidad de los miembros del Consejo de Administración

La disponibilidad de los miembros del Consejo de Administración es uno de los atributos individuales considerados por EDPR en los procesos de selección, y una referencia que está siendo claramente más observada y adquiriendo relevancia material en el Mercado. Por ello, y con el fin de dar cumplimiento a las mejores prácticas de gobierno, el Consejo de Administración acordó en su reunión de 25 de octubre de 2022 regular bajo su Reglamento la actuación de los Consejeros Ejecutivos de EDPR cuando desempeñen funciones ejecutivas en entidades fuera del Grupo; conforme a lo cual se ha establecido que: i) los miembros Ejecutivos del Consejo de Administración no podrán ejercer funciones ejecutivas en más de dos sociedades fuera del Grupo EDP; y ii) el ejercicio de dichas funciones estará sujeto a la previa evaluación de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, y de la aprobación del Consejo de Administración.

Los miembros del Consejo de Administración de EDPR tienen plena disponibilidad para desempeñar sus funciones, sin que existan limitaciones que les impidan compatibilizar su puesto con otros cargos.

Las funciones desempeñadas simultáneamente en otras sociedades dentro y fuera del Grupo, así como otras actividades relevantes desarrolladas por los miembros del Consejo de Administración a lo largo del ejercicio, se detallan en el Anexo I de este Capítulo 5 del Informe Anual.

c) Comisiones del Consejo de Administración o del Consejo de Supervisión

27. Comisiones del Consejo de Administración

Como ya se ha expuesto, y en línea con la ley española y tal y como se recoge de forma específica en el artículo 10 de los Estatutos Sociales, el Consejo de Administración podrá

constituir órganos delegados. El Consejo de Administración de EDF comisiona:

- Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas
- Comisión de Nombramientos y Retribuciones
- Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo

Las tres Comisiones están compuestas exclusivamente por miembros independientes.

28. Información sobre los Delegados Ejecutivos del Consejo

El 19 de enero de 2021, el Consejo de Administración acordó el nombramiento de Stillwel d' Andrade y Rui Teixeira como Consejeros Delegados Mancomunales, delegando en ellos todas las competencias legal y estatutariamente delegables. El 12 de febrero de 2021, el Consejo acordó reelegir a ambos como Consejeros Delegados Mancomunales, delegando nuevamente en ellos todas las competencias delegables confor en los Estatutos Sociales y en la legislación aplicable. Las materias reservadas al Consejo de Administración están identificadas en el apartado 9 de este Capítulo 5 del Informe Anual y el artículo 9 del Reglamento del Consejo de Administración.

29. Competencias de las Comisiones

Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

Composición

Conforme a lo previsto en el artículo 28 de los Estatutos Sociales y el artículo 9 del Reglamento, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas está formada por un número de consejeros no inferior a tres (3), ni superior a cinco (5).

A propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, su Presidente fue elegido por primera vez para el cargo el 27 de junio de 2018, y reelegido el 27 de junio de 2021.

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas está formada por un número de miembros no ejecutivos e independientes que, a 31 de diciembre de 2022, son los siguientes:



- Acácio Piloto, quien ocupa el cargo de Presidente
- Rosa García García
- José Manuel Félix Morgado

Además, María González Rodríguez es la Secretaria de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas desde el 2 de noviembre de 2021.

Los miembros de la Comisión mantendrán dicho cargo mientras sigan siendo consejeros de la Compañía. No obstante, el Consejo podrá, en cualquier momento, disponer el cese de los miembros de la Comisión, quienes también podrán dimitir de tales cargos manteniendo su condición de consejeros de la Compañía.

Competencias

Sin perjuicio de las otras funciones que el Consejo de Administración pueda delegar en esta Comisión, ésta debe asumir las funciones de supervisión de Auditoría y Control independientemente del Consejo de Administración, así como, por delegación del Consejo de Administración, las funciones de supervisión de las operaciones entre Partes Vinculadas conforme a lo siguiente:

A) Funciones de Auditoría y Control:

- Informar a través de su Presidente a las Juntas Generales acerca de las cuestiones que sean relativas a sus competencias;
- Proponer al Consejo de Administración para su sometimiento a Junta General, el nombramiento de Auditores de Cuentas de la Compañía, así como las condiciones de su contratación, alcance de su trabajo – en especial en lo que respecta a servicios de auditoría, y servicios no relacionados con ella–, evaluación anual de su actividad y revocación y renovación de su cargo;
- Supervisar el proceso de reporte de información financiera y el funcionamiento de los sistemas de control interno y de gestión de riesgos, evaluando los referidos sistemas y proponiendo los respectivos ajustes adecuados a las necesidades de la Compañía, así como supervisando la idoneidad del proceso de elaboración y divulgación de la información financiera por parte del Consejo de Administración, incluyendo políticas contables adecuadas, estimaciones, juicios, divulgación relevante y su aplicación coherente entre ejercicios de forma debidamente documentada y comunicada;
- Supervisar auditorías internas, en particular: i) aprobar y supervisar, en coordinación con el CEO, el Plan Anual de Auditoría Interna; ii) aprobar y revisar la Norma de Auditoría Interna; y, iii) supervisar, en coordinación con el CEO y el *Management Team*, la aplicación de las recomendaciones emitidas por Auditoría Interna;

- Establecer una relación permanente con el Auditor de Cuentas, velando por las condiciones de independencia y la adecuada prestación de servicios por los Auditores actuando como interlocutor de la Compañía en las materias relacionadas con el proceso de auditoría de las cuentas; mantener información sobre cualquier cuestión en materia de auditoría;
- Preparar un informe anual sobre sus actividades, incluyendo even encontradas, y emitir su opinión sobre el Informe de Gestión sobre propuestas formuladas por el Consejo de Administración;
- Recibir las comunicaciones sobre irregularidades en materia financiera sean presentadas por los empleados, accionistas de la Compañía tengan un interés directo y jurídicamente tutelado en relación con la Compañía;
- Contratar la prestación de servicios de expertos que colaboren con los miembros de la Comisión en el ejercicio de sus funciones, debiendo contratarse y remuneración de dichos expertos la importancia de las mismas y la situación económica de la Compañía;
- Elaborar informes a solicitud del Consejo y de sus Comisiones.
- Aprobar y supervisar, en coordinación con el *Management Team* las Actividades del Departamento de Compliance Corporativo;
- Valorar y hacer un seguimiento de las recomendaciones sobre las que se adoptarse en situaciones de incumplimiento significativo;
- Supervisar el cumplimiento de la normativa y la conformidad empresarial con los requisitos del Sistema de Gestión de Compliance, promoviendo una cultura de cumplimiento sostenible en toda la Compañía.

B) Funciones de operaciones entre Partes Vinculadas:

- Por delegación del Consejo de Administración:
 - Analizar y, cuando proceda, aprobar las (i) (a) operaciones de operaciones entre el Grupo EDPR y el Grupo EDP cuando su importe supere el 10% de los activos totales según el último balance anual aprobado siempre que se realicen en la gestión ordinaria de la sociedad y el mercado; (ii) operaciones llevadas a cabo con arreglo a contratos estandarizados que se apliquen de manera general a una gran variedad de precios o tarifas establecidas de modo general por el proveedor de servicios, y cuyo importe no supere el 0,5% de la facturación de la sociedad, e informar periódicamente al Consejo de Administración sobre las operaciones aprobadas por esta Comisión en el ejercicio de la delegación mencionada, declarando la equidad y transparencia de dichas operaciones cuando proceda, el cumplimiento de los criterios jurídicos aplicables.



- ii. Analizar e informar sobre cualquier modificación del Acuerdo Marco firmado entre EDP y EDPR el 7 de mayo de 2008;
- iii. Presentar informes al Consejo de Administración de la Compañía relativos a Operaciones entre Partes Vinculadas –que deberán ser aprobados por el Consejo de Administración de EDPR SA o por su Junta de Accionistas con arreglo a lo establecido en la ley– y que deberán incluir: (i) la información relativa a la operación y la relación con la Parte Vinculada, (ii) la identidad de la Parte Vinculada, la fecha y valor o importe de la contraprestación de la operación, así como cualquier otra información que sea necesaria para valorar si es justa y razonable para la sociedad y para los accionistas que no sean Parte Vinculada;
- Solicitar a EDP el acceso a la información que sea necesaria para el ejercicio de sus competencias.

Funcionamiento

Esta Comisión, además de por los Estatutos Sociales, se rige por su Reglamento (modificado por última vez el 15 de febrero de 2022), que se encuentra disponible en la web de la Compañía (www.edpr.com).

Las reuniones de esta Comisión tendrán lugar al menos una vez por trimestre, así como siempre que su Presidente lo estime oportuno. Las convocatorias y la documentación de soporte de los asuntos a tratar en cada reunión son enviadas previamente a sus miembros para su adecuada deliberación durante la misma. Adicionalmente, la Comisión elabora un acta de cada una de las reuniones que celebra e informa al Consejo de Administración sobre los acuerdos que adopte, lo que debe hacerse en la primera reunión de Consejo que se celebre tras cada reunión de la Comisión.

Las decisiones se adoptarán por mayoría y el Presidente tendrá el voto de calidad en caso de empate.

Actividad en 2022

En 2022 la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas realizó, entre otras, las siguientes actividades:

A) Actividades de Auditoría y Control:

- Supervisión de la aprobación de las cuentas trimestrales, semestrales y anuales;
- Información sobre las propuestas de aplicación de resultado del ejercicio finalizado a 31 de diciembre de 2021 y de la distribución de dividendos;

- Información sobre las reglas de independencia del Auditor Externo;
- Evaluación de los trabajos del Auditor Externo, especialmente e alcances correspondientes a 2022 y aprobación de todos los servicios relacionados con la auditoría, así como el análisis de su remuneración;
- Evaluación de las políticas y sistemas de retribución de la Compañía;
- Supervisión de la calidad e integridad en la preparación y publicación financiera conforme a las políticas contables, estimaciones y criterios;
- Emisión de una opinión sobre los informes (incluyendo Informe de Gobierno y cuentas individuales y consolidadas, de manera trimestral, semestral);
- Seguimiento de la Actividad de Auditoría Interna, incluida la supervisión del Plan de Auditoría para 2022, su Presupuesto y *headcount* y aprobar borrador preparado sobre el Plan de Auditoría Interna para 2023;
- Supervisión de las recomendaciones emitidas por Auditoría Interna;
- Seguimiento y supervisión de la calidad, integridad y eficacia de la gestión (financiación y deuda), del Sistema de Control Interno, Compliance y supervisión de la ejecución del Plan de Actividades de 2022 para la aprobación del borrador preparado para el Plan de Actividades de 2023 y Riesgo;
- Supervisión y evaluación de la gestión del riesgo llevada a cabo durante un informe incluyendo la valoración de dicha gestión sobre SCIRF y Compliance;
- Información sobre las reclamaciones recibidas en relación con las finanzas;
- Información sobre las contingencias que afectan al grupo;
- Emisión de un informe de sus actividades desarrolladas durante 2022;
- Emisión de una autoevaluación sobre su actuación, la valoración de la Auditoría Interna con respecto al ejercicio 2021;
- Asistencia a una formación interna específica sobre el proceso de inversión, la que, entre otras cosas, se expusieron: los procesos marco aplicables de desinversión, los requisitos y umbrales de aprobación interna, y los pasos para la adquisición de un proyecto;
- Siguiendo las mejores prácticas de Gobierno Corporativo, la Comisión organizó una reunión específica y complementaria con los Auditores Externos de las Comisiones de Auditoría de las sociedades cotizadas del Grupo para analizar cualquier reflexión sobre el proceso de elaboración de las cuentas anuales de la Compañía;
- En octubre de 2022, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas organizó un evento de dos días en Oviedo (sede social de la Compañía) sobre las mejores prácticas aplicables a las funciones de Auditoría, Compliance, Contabilidad y Fiscal, así como para analizar los desafíos en cuanto a las competencias de las Comisiones de Auditoría, y acciones

próximos pasos a acometer para cumplir con los más altos estándares y objetivos en estas materias;

- Análisis de las repercusiones de la guerra de Ucrania (impactos a largo plazo en todos los sectores de la economía, con repercusión en los precios de *pool* en todos los mercados mayoristas de la UE, y la necesidad de acelerar la transición energética);
- Revisión de la opinión emitido por King & Wood Mallesons sobre el punto de situación de Auditoría Interna en OW;
- Considerando la tendencia de crecimiento y los servicios contratados al auditor externo, se acordó someter a la consideración del Consejo de Administración, el Reglamento sobre la prestación de Servicios por el Auditor Externo de EDPR (tanto de auditoría como de otros distintos a auditoría), bajo el cual, se regulan, entre otros, la prestación de sus servicios, y la relación con el Auditor Externo;
- Concluyó que era recomendable considerar al Auditor Externo nombrado para EDPR SA como la opción preferente para otras sociedades de su perímetro (incluyendo aquellas nuevas compañías que se vaya adquiriendo), siempre que la independencia y la calidad de los servicios ofertados y honorarios presentados se garanticen;
- Análizó la Directiva Europea sobre *whistleblowing* y las transposiciones nacionales que establecen el nuevo marco regulador de los canales de *whistleblowing*, y acordó establecer la estructura de un Sistema Integrado de Gestión de Denuncias en EDPR, así como la incorporación de un canal único "Speak-up";
- Aprobó, para su sometimiento a la aprobación del Consejo de Administración, la actualización del Standard de Compliance, de la Política de Integridad y de la Política de Compliance Penal para incluir la referencia al procedimiento sancionador y al Canal Speak up;
- Revisó la organización, objetivos y retos en materia de H&S para 2022.

B) Actividades de Operaciones entre Partes Vinculadas

En 2022, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas revisó, aprobó y presentó al Consejo de Administración las operaciones entre partes vinculadas sometidas a examen por su parte con arreglo a sus competencias y a la ley aplicable.

El punto 90 del apartado E-I del presente Capítulo 5 del Informe Anual incluye una descripción de los aspectos fundamentales de los acuerdos y contratos entre Partes Vinculadas.

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas no encontró ninguna limitación en el

desempeño de sus actividades de control y supervisión.

La información relativa a las reuniones celebradas por esta Comisión y mismas de sus miembros durante el año 2022 se detallan en el punto 35.

Comisión de Nombramientos y Retribuciones

Composición

Conforme a lo previsto en el artículo 29 de los Estatutos Sociales y el Reglamento, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones estará formada por un número de consejeros no inferior a (3), ni superior a seis (6). Al menos uno debe ser independiente y será quien ejerza el cargo de Presidente de la C

De acuerdo con su ley personal (ley española), con la Recomendación V Buen Gobierno del IPCG y en lo posible con la Recomendación V.2.1 de (considerando que en España esta comisión la constituye el Consejo de Administración) la Comisión de Nombramientos y Retribuciones de EDPR debe estar exclusivamente compuesta por miembros no ejecutivos e independientes.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones está formada por tres miembros ejecutivos e independientes, que a 31 de diciembre de 2022, son los siguientes:

- António Gomes Mota, quien ocupa el cargo de Presidente
- Rosa García García
- José Félix Morgado

Además, María González Rodríguez es la Secretaria de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones desde el 2 de noviembre de 2021.

Ninguno de los miembros de la Comisión es cónyuge ni pariente hasta el tercer grado de otros miembros del Consejo de Administración.

Los miembros de la Comisión mantendrán dicho cargo mientras sigan siendo miembros de la Compañía. No obstante, el Consejo podrá, en cualquier momento, disponer de nuevos miembros de la Comisión, quienes también podrán dimitir de tales cargos en cualquier condición de consejeros de la Compañía.



Competencias

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones es un órgano permanente del Consejo de Administración, de naturaleza informativa y consultiva, cuyos informes y recomendaciones no son vinculantes.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones no tiene funciones ejecutivas. Las principales funciones de esta comisión son asistir e informar al Consejo de Administración con respecto a los nombramientos (incluyendo por cooptación), reelecciones, ceses y retribución de Consejeros y miembros del *Management Team*. También informa al Consejo de Administración sobre la política de retribución general e incentivos para Consejeros y al personal con cargos ejecutivos. Estas funciones incluyen lo siguiente:

- Definir los principios y criterios relativos a la composición del Consejo de Administración, la selección y el nombramiento de sus miembros;
- Proponer el nombramiento y la reelección de los Consejeros (incluidos los que sean por cooptación), para su sometimiento a la Junta General de Accionistas por parte del Consejo de Administración;
- Proponer al Consejo de Administración los miembros de las distintas Comisiones;
- Proponer al Consejo, dentro de lo establecido en los Estatutos, el sistema, distribución y cuantía de las retribuciones de los Consejeros.
- Proponer al Consejo las condiciones de los contratos a firmar con los Consejeros;
- Informar, y en su caso proponer, al Consejo de Administración el nombramiento y/o cese de altos directivos, así como las condiciones de sus contratos y, en general, la definición de las políticas de contratación y retribución de altos directivos;
- Revisar e informar acerca de los planes de incentivos, complementos de pensiones y programas de retribución;
- Cualesquiera otras funciones que le atribuyan los Estatutos Sociales o el propio Consejo de Administración.

Asimismo, hasta el 25 de octubre de 2022, esta Comisión asumió las funciones relacionadas con la estructura de Gobierno Corporativo de la Sociedad y su eficacia, así como las de supervisión del cumplimiento y correcta aplicación de los principios y estándares de gobierno corporativo en vigor. En esa fecha, el Consejo acordó constituir una Comisión especializada en materias Medioambientales, Sociales y de Gobierno Corporativo y, por tanto, asignar a esta última dichas competencias. Teniendo en cuenta esta nueva distribución de funciones, se acordó también ajustar la denominación de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo para eliminar las referencias a la asunción de las materias de Gobierno Corporativo (en adelante, Comisión de Nombramientos y Retribuciones), así como modificar en este sentido su Reglamento.

Conforme a la ley personal de EDPR, todos los miembros del Consejo Juntas, y tal y como se expone en el apartado 15 de este Capítulo 5 del Informe Anual 2022, las Comisiones Delegadas están compuestas íntegramente por Consejeros. El Presidente de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones deberá así mismo ser un Consejero Accionista, y en caso de que el orden del día de las mismas incluya asuntos relacionados con la remuneración de sus órganos de gobierno, este Consejo deberá ser el adecuado para responder.

En 2022 se celebró una Junta General de Accionistas el 31 de marzo, convocada por el Presidente del Comité, Antonio Gomes Mota.

Funcionamiento

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones, además de por los Estatutos de la Sociedad, rige por su Reglamento (modificado por última vez el 25 de octubre 2022) disponible en la web de la Compañía (www.edpr.com).

Las convocatorias y la documentación soporte de los asuntos a tratar se envían previamente a sus miembros para su adecuada deliberación. Adicionalmente, la Comisión elabora un acta de cada una de las reuniones, el cual se informa al Consejo de Administración sobre los acuerdos que adopta, lo que se hace en la primera reunión de Consejo que se celebre tras cada reunión de la Comisión.

Las decisiones se adoptan por mayoría y el Presidente tiene el voto de desempate.

Actividad en 2022

En 2022, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se reunió en varias ocasiones. Las principales actividades desarrolladas fueron las siguientes:

- Emisión de su opinión sobre la evaluación del desempeño para el año 2022 de Administración, el CEO, el CFO y el COO de Europa & LatAm, así como de las Comisiones Delegadas;
- Revisión y aprobación del Informe de Gobierno Corporativo relativo a la remuneración para su remisión por el Consejo de Administración a la aprobación de la Junta General de Accionistas;

- Revisión y aprobación del Informe de Remuneraciones correspondiente al ejercicio 2021, para su remisión por el Consejo de Administración a la aprobación de la Junta General de Accionistas;
- Elaboración de una propuesta de nueva Política de Remuneraciones que será de aplicación al Consejo de Administración y sus Comisiones Delegadas en 2023-2025, para su remisión por el Consejo de Administración a la aprobación de la Junta General de Accionistas;
- Emisión del un informe requerido bajo la Ley de Sociedades de Capital sobre la nueva Política de Remuneraciones propuesta para el Consejo de Administración y sus Comisiones Delegadas para 2023-2025, para su publicación como documento soporte adicional para la Junta General de Accionistas;
- Revisión del Reglamento de la Junta General de Accionistas propuesto para EDPR, a ser remitido por el Consejo de Administración a la aprobación de la Junta General de Accionistas;
- Revisión y aprobación de la propuesta de modificación estatutaria a someter por el Consejo de Administración a la aprobación de la Junta General de Accionistas, a fin de alinear sus contenidos con la nueva Ley de Sociedades de Capital Española, y con las actualizaciones incorporadas durante 2021 en relación a las competencias del Consejo de Administración y de las Comisiones bajo sus Reglamentos;
- Toma de conocimiento de la renuncia al cargo de Consejera presentada por Joan Avalyn Dempsey (con efectos 13 de enero de 2022), y análisis de los criterios del proceso de selección a lanzar para cubrir dicha posición;
- Redacción del informe de las actividades realizadas durante el año 2021;
- Emisión de un informe sobre el sistema de Gobierno Corporativo adoptado por EDPR durante 2021;
- Análisis los candidatos más adecuados para cubrir la vacante dejada por Joan Avalyn Dempsey, proponiendo a tal efecto al Consejo de Administración el nombramiento por cooptación de Kay McCall como Consejera Independiente;
- Definición de los criterios a considerar en un Plan de Sucesión para el *Management Team*, y aprobación de una propuesta final sobre el aplicable a los COOs (COO APac, COO Europa & LatAm, COO NA) y el CTO;
- Revisión y aprobación del Programa de Desarrollo propuesto para los Consejeros No Ejecutivos (incluyendo Programas Generales de Formación sobre asuntos de Gobierno Corporativo y eficacia del Consejo; formaciones específicas sobre las competencias de las Comisiones, y programas internos a definir);
- Revisión de la Remuneración de Management Team, y aprobación de una propuesta final para su presentación al Consejo de Administración en cuanto al nuevo paquete retributivo para los COOs (COO APac, COO Europa & LatAm, COO NA) y el CTO;
- Análisis y aprobación la evaluación propuesta del KPIS establecidos bajo el Plan de Incentivos a Largo Plazo de 2021 para el Management Team (sin perjuicio de que la evaluación final se realizará una vez completado 2023);
- Análisis de la conveniencia de incorporar una comisión delegada materia Medioambiental, Social y de Gobierno Corporativo,
- Análisis de la denominación, competencias, composición y retribución para los miembros de una Comisión de Medio Ambiente, Social y Gc en EDPR, acordando elevar al Consejo de Administración una propuesta como del Reglamento aplicable a la Comisión;
- Considerando que las materias de Gobierno Corporativo que están Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo asignadas a la nueva Comisión Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo ajustar la denominación y competencias establecidas en su reglamento a la referencia a funciones de Gobierno Corporativo;
- Debatido y tomó conocimiento de la evaluación emitida por la CEAN informe de Gobierno Corporativo publicado para 2021, y manifestó su apoyo al plan de acción propuesto;
- Con el objetivo de garantizar la idoneidad de las funciones en los Órdenes de la Sociedad, su contribución a un mejor desempeño y salvaguardar una estructura equilibrada, revisó los criterios de selección aplicables a los miembros de la Comisión de Gobierno de la Sociedad considerando: i) Atributos individuales como independencia, integridad, disponibilidad y experiencia diversa (considerado como un criterio amplio, analizado de acuerdo a la complejidad de los negocios desarrollados, así como bajo el contexto ambiental de cada momento, y que entre otros, incluiría género, edad y diversidad);
- Con el objetivo de dar cumplimiento a las mejores prácticas de gobierno corporativo, se propuso al Consejo de Administración que se regulara la función de los Consejeros Ejecutivos de EDPR cuando tuviesen funciones ejecutivas fuera del grupo, modificando el Reglamento del Consejo de Administración las reglas de esta acumulación de funciones;
- Análisis de la propuesta de revisión del Código de Buen Gobierno de 2022;
- Acordó remitir al Consejo de Administración una propuesta de actualización de Servicios de Gestión entre EDP y EDPR mediante la firma de la 8ª Junta General de Accionistas de alinear sus términos con las correspondientes modificaciones en el Reglamento de Gobierno Corporativo que se aprobaron en su día tanto para los consejeros no ejecutivos, como para el CEO y CFO;
- Análisis y aprobación del Plan de Sucesión propuesto para el Presidente de la Administración y del Presidente de la Comisión de Auditoría, Relaciónadas, para su presentación al Consejo de Administración;
- Análisis de la versión revisada del Código Ético propuesto para EDPR



Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo

Teniendo en cuenta que las cuestiones Medioambientales, Sociales y de Gobierno Corporativo están adquiriendo cada vez mayor relevancia, que los nuevos perfiles de inversores demandan más y mejor información sobre el desempeño sostenible de las empresas y que las nuevas tendencias normativas buscan alcanzar un compromiso sobre la integración de estos aspectos, durante 2022 se analizó la conveniencia de incorporar una comisión delegada especializada en estas materias.

El 25 de octubre el Consejo de Administración acordó, de conformidad con la propuesta elevada por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, constituir en EDPR una Comisión Medioambiente, Social y Gobierno Corporativo, aprobando además específicamente sus competencias, composición, retribución de sus miembros y la normativa aplicable a la Comisión.

Composición

De conformidad con el artículo 9 del Reglamento de la Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo, esta Comisión estará integrada por un mínimo de tres (3) y un máximo de seis (6) miembros, la mayoría de los cuales deberán ser independientes. El Presidente de la Comisión de Medioambiente, Social y Gobierno Corporativo será nombrado por el Consejo de Administración de entre los miembros de la Comisión y deberá ser necesariamente un consejero independiente.

La Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo está compuesta por cinco (5) consejeros no ejecutivos e independientes, que a 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

- Antonio Gomes Mota, que es el Presidente
- Allan J. Katz
- Cynthia Kay Mc Call
- Rosa María García García
- José Manuel Félix Morgado

Adicionalmente, María González Rodríguez es la Secretaria de la Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo desde su constitución, el 25 de octubre de 2022.

Los miembros de la Comisión mantienen su cargo mientras ostenten la condición de Consejeros de la Sociedad. No obstante, el Consejo podrá acordar en cualquier momento el

cese de los miembros de la Comisión y éstos podrán dimitir de dicho cargo y permanecer como Consejeros de la Sociedad.

Competencias

La Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo es un órgano delegado de carácter meramente informativo y consultivo, cuyas recomendaciones no son vinculantes y que no desempeña funciones ejecutivas. Esta Comisión asistirá al Consejo de Administración en la alineación con las tendencias y necesidades de la compañía en materias de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo con el objetivo también de proporcionar a los inversores una información exhaustiva sobre los asuntos relacionados con el Gobierno Corporativo. Entre estas funciones se incluyen las siguientes:

- Supervisar los principales indicadores de desempeño relativos al Medio Ambiente, Social y de gobierno corporativo de la Compañía incluidos Negocios y monitorear su consecución;
- Proponer al Consejo de Administración las políticas de sostenibilidad, social y gobierno corporativo de EDPR y su actualización;
- Promover, dirigir y supervisar los objetivos, planes de acción y prácticas en materia de salud, seguridad y prevención de riesgos laborales;
- Revisar y presentar al Consejo de Administración el Informe Anual (también supervisará la relación y reporte de la Compañía hacia índices y las agencias de calificación sobre temas de sostenibilidad);
- Realizar un seguimiento y revisión periódica de las principales tendencias ambientales, sociales y de gobierno corporativo, y novedades regulatorias para la actividad de la Compañía;
- Analizar la integración de riesgos y oportunidades relacionadas con temas ambientales, sociales y de gobierno corporativo en los procedimientos y su Sistema de Gestión de Riesgos;
- Actualizar e informar al Consejo de Administración sobre el diálogo con stakeholders, con el fin de comprender las necesidades de todas las partes interesadas de EDPR (empleados, clientes, subcontratistas y otros);
- Supervisar y evaluar la imagen corporativa de la Compañía y su relación con diversos grupos de interés, en particular, en términos de los intereses de los consumidores, inversores y autoridades supervisoras, opinión pública, monitorizando la actividad de los servicios competentes de la Compañía y teniendo en cuenta las estrategias, políticas, procesos y procedimientos favoreciendo el espíritu de servicio a la Comunidad;

- Supervisar y evaluar la idoneidad del modelo de gobierno corporativo adoptado por la Compañía y su cumplimiento con los modelos de gobierno aceptado internacionalmente, remitiendo las recomendaciones pertinentes en esta materia;
- Supervisar el cumplimiento y la correcta aplicación de los principios y estándares de gobierno corporativo vigentes, promoviendo y solicitando el intercambio de información necesario a tal efecto;
- Cualesquiera otras funciones que le atribuyan los Estatutos Sociales o el propio Consejo de Administración.

Funcionamiento

Además de los Estatutos, la Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo se rige por su Reglamento (aprobado el 25 de octubre de 2022), que está disponible en la página web de la Sociedad (www.edpr.com).

La Comisión se reunirá siempre que su Presidente lo considere necesario. Las convocatorias y la documentación soporte de los asuntos a tratar en cada reunión son enviadas previamente a sus miembros para su adecuada deliberación durante la misma. Adicionalmente, la Comisión debe elaborar un acta de cada una de las reuniones que celebre e informar al Consejo de Administración sobre los acuerdos que adopte, lo que hará en la primera reunión de Consejo que se celebre tras cada reunión de la Comisión.

Las decisiones se adoptarán por mayoría y el Presidente tendrá el voto de calidad en caso de empate.

Actividad en 2022

Dado que la Comisión se constituyó a finales del año 2022, aún no se ha reunido, pero la primera reunión está prevista para febrero de 2023.

III. Supervisión

a) Supervisión

30. Consejo de Supervisión – Modelo adoptado

El Modelo de Gobierno adoptado por EDPR, en la medida en que sea compatible con su ley personal (ley española), se corresponde con el denominado modelo "anglosajón" previsto en el *Código das Sociedades Comerciais* portugués, bajo el cual, el órgano de gestión es un

Consejo de Administración, y las funciones de supervisión y control Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas.

31. Composición de la comisión de auditoría, control y partes relaciona

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas está compuesta por miembros no ejecutivos e independientes. Los miembros de la Comisión cargo mientras sean Consejeros de la Sociedad –las normas aplicables a los Consejeros y la información sobre los plazos de los mismos se detallan en el Capítulo 5 del Informe Anual.

A 31 de diciembre de 2022, los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas eran los siguientes:

MIEMBRO	CARGO	FECHA NOMBRAMIENTO
Acacio Piloto	Presidente	27/11/2021
Rosa García García	Vocal	12/12/2021
José Félix Morgado	Vocal	12/12/2021

*Reelegido el 12 de abril de 2021.

Adicionalmente, María González Rodríguez es la Secretaria de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas desde el 2 de noviembre de 2021.

32. Independencia de los miembros de la comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

La información sobre la independencia de los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas puede consultarse en el punto 18 de este Capítulo 5 del Informe Anual. Tal y como se ha señalado en el primer párrafo del punto 18, la independencia de los miembros del Consejo y de sus comisiones se evalúa conforme a la ley personal de cada uno de ellos, la ley española.

33. Cualificaciones profesionales y currículos de los miembros de la comisión de auditoría, control y partes relacionadas

Las cualificaciones profesionales de todos los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas y otra información curricular importante pueden consultarse en el Anexo I del presente Capítulo 5 del Informe Anual.

b) Funcionamiento

34. Reglamento de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

El Reglamento de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas se encuentra disponible en la página web de la Compañía (www.edpr.com) y en su sede, sita en Plaza de la Gesta, 2, Oviedo (España).

35. Número de reuniones de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas se reúne regularmente con los representantes de los departamentos internos especializados en las materias que están bajo sus competencias con el objetivo de discutir más adecuadamente la información reportada periódicamente respecto a, entre otros, los planes de trabajo y recursos de los servicios de Auditoría Interna, Compliance y SCIRF, las cuentas de la Compañía, identificación de irregularidades financieras, gestión del riesgo y servicios de auditoría y otros diferentes a los de auditoría prestados por el Auditor Externo (incluyendo la evaluación de su independencia). Esta continua relación, en particular en cuando las discusiones periódicas sobre el desarrollo y punto de situación en cuando a la alineación con el nivel de riesgo y la consecución de objetivos establecidos por el Consejo de Administración, permite a la Comisión adquirir la información necesaria para el desarrollo de sus funciones, y en particular, para los análisis desarrollados en la elaboración de los informes de evaluación de las funciones de Auditoría Interna y el Informe sobre Gestión del Riesgo y evaluación del Sistema de Control Interno, que esta Comisión emite para cada ejercicio fiscal.

Durante 2022, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas celebró un total de once (11) reuniones y, tal y como se indica en el párrafo anterior, con el objetivo de desarrollar más adecuadamente sus funciones de supervisión de las actividades portadas por las áreas bajo sus competencias, la Comisión invitó a los responsables de los equipos de las áreas correspondientes a varias de sus reuniones para proporcionar las actualizaciones sobre el punto de situación de su actividad y grado de consecución de objetivos. De esta forma, la participación de estos departamentos en estas reuniones en 2022 fue la siguiente: Auditoría Interna participó en ocho (8) reuniones, Compliance y Control Interno en cuatro (4), Riegos en cinco (5), Planificación y Control en cuatro (4), Financiero en tres (3) y Administración, Consolidación y Fiscal en seis (6). Asimismo, la Comisión invitó a los Auditores Externos a seis (6) de estas reuniones.

En la siguiente tabla se indica el porcentaje de asistencia de los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas a las reuniones celebradas durante 2022:

MIEMBRO	CARGO
Acacio Piloto	Presidente
Rosa García García	Vocal
José Manuel Félix Morgado	Vocal

Asimismo, el 28 de enero se organizó una formación para la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas sobre inversión en EDPR, en la que, entre otras cosas, se expusieron: los procesos de inversión y desinversiones, los requisitos y umbrales de aprobación de inversiones, los requisitos y umbrales de aprobación de inversiones siguientes a adoptar tras la adquisición de un proyecto.

36. Disponibilidad de los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

Los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas tienen disponibilidad para desempeñar sus funciones, sin que existan limitaciones para compatibilizar su cargo con otros en otras sociedades. Los cargos que se desempeñan simultáneamente en otras sociedades pertenecientes o ajenas al Grupo, actividades relevantes realizadas por los miembros de esta comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, se incluyen en el Anexo I a este Capítulo 5 del Informe Anual.

c) Competencias y funciones

37. Procedimientos de contratación de servicios complementarios al

En julio de 2022, EDPR aprobó un reglamento interno para regular la relación con el Auditor Externo, tanto en lo que se refiere a los servicios de auditoría distintos de la auditoría a contratar, y el procedimiento de selección de los servicios que debe aplicarse. Este reglamento también establece los criterios de selección de los servicios que debe considerarse.

Conforme a las normas incluidas en este reglamento, y en línea con la política de Gobierno Corporativo del IPCG, en EDPR hay una política de selección de los servicios distintos de auditoría por parte del Auditor Externo y de auditoría relacionada. Esta política se cumplió estrictamente durante 2022. Esta política también viene recogida en el artículo 8. A) b) de su Reglamento

El análisis de la adecuación de la prestación de servicios distintos a los de auditoría por parte del Auditor Externo y las entidades en una relación de *holding* (con o incorporadas en la misma red que el Auditor Externo) se realiza teniendo en cuenta los siguientes aspectos: (i) que dichos servicios no afecten la independencia del Auditor Externo y ni en las medidas empleadas, y (ii) la posición del Auditor Externo en la prestación de dichos servicios, especialmente su experiencia y su conocimiento de la Compañía.

Asimismo, aunque está permitido contratar al Auditor Externo para prestar servicios no relativos a auditoría, se contempla como una excepción. En 2022 estos servicios representaron el 5,33% aproximadamente del importe total de los servicios prestados a la Compañía.

38. Otras funciones de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

Aparte de las competencias que se delegan expresamente en la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas de conformidad con el artículo 8 de su Reglamento y a fin de garantizar la independencia del Auditor Externo, destacan las siguientes facultades adicionales ejercidas por esta Comisión durante el ejercicio financiero 2022:

- La aprobación previa de los servicios del Auditor Externo que deban contratarse, así como su supervisión directa y exclusiva;
- Evaluación de la cualificación, independencia y desempeño del Auditor Externo y obtención, con carácter anual y directamente a través del Auditor Externo, de la información por escrito sobre todas las relaciones existentes entre la Compañía y los auditores o personas asociadas, incluyendo todos los servicios prestados y en curso. Con el fin de evaluar su independencia, la Comisión recabó información sobre la independencia del Auditor Externo en línea con lo dispuesto en la Ley de Auditoría de Cuentas 22/2015, de 20 de julio de 2015;
- Revisión del informe de transparencia firmado por el auditor y publicado en su página web. Este informe cubre las materias establecidas en la Ley de Auditoría de Cuentas 22/2015, de 20 de julio de 2015, incluidas las relativas al sistema interno de control de calidad de la empresa de auditoría y los procedimientos de control de calidad llevados a cabo por las autoridades competentes;
- Revisión con el Auditor Externo del alcance, planificación y recursos a emplear en la prestación de sus servicios;
- Siguiendo las mejores prácticas de Gobierno Corporativo, la Comisión celebra dos veces al año una reunión específica y complementaria con los Auditores Externos para discutir posibles observaciones sobre el proceso de elaboración de las cuentas semestrales y anuales;

- Teniendo en cuenta la tendencia de crecimiento y los servicios cor externos, se acordó someter a la consideración del Consejo de Reglamento sobre la prestación de Servicios por el Auditor Externo auditoría como de no auditoría), bajo el que se regulan, entre otros, los servicios, y la relación con el Auditor Externo.

IV-V. AUDITOR DE CUENTAS Y AUDITOR EXTERNO

39-41.

De acuerdo con la Ley española, el Auditor Externo es designado por los Accionistas y se corresponde con el "Revisor Oficial de Contas" est portuguesa.

La información sobre los Auditores Externos se encuentra recogida en los este Capítulo 5 del Informe Anual.

42. Identificación del Auditor Externo

Los criterios principales considerados en la selección de la firma más adecuada para ser designada como Auditor Externo son principalmente los siguientes:

- Reconocida experiencia técnica y profesional como Auditor Externo;
- Profundo conocimiento sobre el negocio desarrollado por el Grupo;
- Equipo de trabajo altamente cualificado y ajustado a la Compañía;
- Condiciones contractuales competitivas y metodología de trabajo (i limitación, la estimación de horas totales que serán requeridas para servicios – tanto sobre el total de los servicios como por cada una de equipo propuesto);
- Competitiva propuesta económica, incluyendo un *cap* final y un des precio medio por hora, y la remuneración por hora de cada una profesionales del equipo propuesto.

Como resultado del proceso competitivo lanzado en 2017, en el exhaustivamente los criterios anteriormente referidos, Pricewaterhouse S.L. fue designado como Auditor Externo de EDPR S.A. por la Junta de Acc 3 de abril de 2018. PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. es una s inscrita en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas de España cor Número de Identificación Fiscal (N.I.F.) B-79031290. La

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor Externo de EDPR SA para los ejercicios 2021, 2022 y 2023 fue aprobada en la Junta de Accionistas de EDPR de 12 de abril de 2021, y el socio responsable de EDPR es Iñaki Goiriena Basualdu.

43. Número de años como Auditor Externo

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. es responsable de auditar las cuentas de EDPR S.A. para los años 2021, 2022 y 2023; siendo 2018 el primer año en el que desarrolla estas funciones.

44. Política de rotación

Hasta finales de 2022, la Ley personal de EDPR -la ley española-, y el Reglamento del Auditor Externo, establecían un periodo máximo como Auditor Externo de auditoría de cuentas de una compañía cotizada en 10 años. Sin embargo, esta referencia se actualizó bajo ley española con efectos enero de 2023, para establecer que el mandato máximo será de un total de 20 años, siempre que se lance una convocatoria pública de ofertas tras completar el décimo ejercicio.

Siguiendo la propuesta de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas presentada al Consejo de Administración para su presentación a la Junta de Accionistas, fue aprobado por esta última en su reunión del 3 de abril de 2018 el nombramiento de PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor Externo de la Compañía para los años 2018, 2019 y 2020. La renovación de PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor Externo de EDPR SA para los ejercicios 2021, 2022 y 2023 fue aprobada en la Junta de Accionistas de EDPR de 12 de abril de 2021.

Adicionalmente, la normativa aplicable exige que, tratándose de sociedades cotizadas, cada cinco (5) años desde el contrato inicial, será obligatoria la rotación del auditor firmante del informe de auditoría. A estos efectos, se hace constar que 2022 es el quinto año de Iñaki Goiriena Basualdu, actual socio firmante del informe de auditoría del Grupo, como auditor del Grupo EDPR.

45. Evaluación del Auditor Externo

Conforme de las competencias atribuidas en su reglamento y de acuerdo con las normas establecidas en el Reglamento para la prestación de servicios por parte del auditor de cuentas, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas es responsable de la monitorización y evaluación anual de los servicios prestados por el Auditor Externo. A fin de desarrollar dicha evaluación, esta Comisión incluye periódicamente en el orden del día de sus

reuniones un asunto relativo a la revisión de los servicios prestados por (tanto los relativos a auditoría como los no relacionados con ella) y lo devengados como estimados hasta final del año. Asimismo, tal y como se 35 de este Capítulo 5 del Informe Anual, el Auditor Externo asiste y participa en reuniones celebradas por esta Comisión, principalmente a fin de analizar sus informes de auditoría. De esta forma, la Comisión de Auditoría Relacionadas actúa como interlocutor de la Compañía con el Auditor Externo. encuentra en constante contacto a lo largo del año para garantizar condiciones adecuadas para la prestación de los servicios de auditoría, y siendo asimismo el órgano encargado de monitorizar su independencia del año. Asimismo, el Auditor Externo emite anualmente una declaración de independencia.

En 2022, con arreglo a las competencias de la Comisión de Auditoría Relacionadas y en línea con la Recomendación VII.2.2, esta Comisión fue designado destinatario, y el órgano social responsable de estar en contacto permanente para tratar cuestiones que pudieran suponer un riesgo para su independencia como cualquier otra cuestión relacionada con la auditoría de cuentas.

Asimismo, en cumplimiento de los estándares de auditoría aplicables se archiva información sobre cualesquiera otras cuestiones previstas en la ley y de auditoría de cuentas y en las normas técnicas de auditoría vigentes. En el desempeño de sus tareas, el Auditor Externo verifica la implantación de sistemas de remuneración de los órganos sociales, así como la eficiencia de los mecanismos de control interno y notifica cualquier deficiencia a la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas de la Compañía.

46. Servicios distintos a los de auditoría prestados por el auditor externo

Como se ha referido anteriormente, en julio de 2022, se aprobó el Reglamento de prestación de servicios por parte del auditor de cuentas, definiendo y fomentando metodologías a aplicar para garantizar la independencia de los servicios distintos de auditoría.

De conformidad con dicha regulación, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas acompaña exhaustivamente las solicitudes de prestación de servicios diferentes a los de auditoría, siendo necesario tal y como se expone en el Capítulo 5 del Informe Anual y de conformidad con la letra A). b) del artículo de la Comisión, que sean aprobados por ésta antes de su desarrollo.

La identificación de los servicios no relativos a la auditoría que eventualmente son prestados por los Auditores Externos se lleva a cabo conforme a las normas establecidas por la Unión Europea en esta materia, en particular conforme al Reglamento 537/2014 y la Ley de Auditoría n.º 22/2015 del 20 de julio, y teniendo asimismo en consideración las especificidades de la regulación local aplicable a la región en la que se presta el servicio.

En 2022, los servicios no relacionados con auditoría prestados por el Auditor Externo de EDPR SA (PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.) consistieron principalmente en: i) la revisión limitada a 31 de marzo de 2022, 30 de junio de 2022 y 30 de septiembre de 2022 de la información Intermedia Consolidada de EDPR; ii) la revisión del Sistema de Control Interno de Reporte Financiero (SCIRF) del Grupo EDPR; iii) la revisión de información no financiera relativa a sostenibilidad incluida en el Informe Anual del Grupo EDPR; y iv) el acceso a un archivo de normas contables internacionales.

PricewaterhouseCoopers Auditores fue contratado para prestar los servicios anteriormente descritos debido a su profundo conocimiento de las actividades llevadas a cabo por el grupo de empresas y de las cuestiones fiscales relacionadas con las mismas. Su contratación no supuso un riesgo para su independencia como Auditor Externo, y fue previamente aprobada por la Comisión antes de comenzar la prestación de servicios.

47. Retribución del Auditor Externo en 2022 para EDP Renováveis S.A. y sus filiales

SERVICIO	EUROPA	NORTE AMERICA	LATAM	APAC	TOTAL	%
Auditoría y auditoría legal de cuentas	1.603.000€	1.795.000€	368.000€	994.000€	4.760.000€	94,67%
Servicios distintos a auditoría	218.000€	12.000€	38.000€	-	268.000€	5,33%
Total	1.821.000€	1.807.000€	406.000€	994.000€	5.028.000€	100%

El importe de Otros servicios en Europa incluye, entre otros, servicios que se refieren a todo el Grupo, como la revisión del sistema de control interno sobre información financiera y la revisión de la información no financiera relacionada con sostenibilidad, incluida en la memoria anual del Grupo EDPR, que se facturan a una empresa europea. Este importe también incluye la revisión limitada a 30 de junio de 2022 de Información Intermedia Consolidada de EDPR y

otras revisiones para fines de consolidación del Grupo, que se consideran referentes a los de auditoría de acuerdo con la respectiva regulación local.

El importe total para Europa incluye 857.000 euros de servicios prestados por PricewaterhouseCoopers Auditores S.L., de los cuales 676.000 euros corresponden a auditoría y 181.000 euros a servicios distintos de la auditoría.

C. Organización interna

I. Estatutos Sociales

48. Modificaciones de los estatutos sociales

Las modificaciones de los Estatutos Sociales de la Compañía son competencia de la Junta General de Accionistas. Según el artículo 17 de los Estatutos Sociales ("Competencias"), y el artículo 9 de la Junta General de Accionistas ("Competencias"). De conformidad con la ley y la normativa interna, para aprobar válidamente cualquier modificación de los Estatutos Sociales la Junta General Ordinaria o Extraordinaria deberá contar:

- En primera convocatoria, con los accionistas presentes o representados al menos el cincuenta por ciento (50%) del capital suscrito con derecho a voto;
- En segunda convocatoria, con los accionistas presentes o representados al menos el veinticinco por ciento (25%) del capital suscrito con derecho a voto.

En el caso de que los accionistas asistentes representen más del cincuenta por ciento del capital suscrito con derecho a voto, las resoluciones a las que hace referencia el párrafo podrán ser válidamente adoptadas a través de mayoría absoluta si los accionistas asistentes representaran entre el veinticinco por ciento (25%) y el cincuenta por ciento (50%) del capital suscrito con derecho a voto –pero sin alcanzarlo– el voto a favor de dos tercios (2/3) del capital suscrito con derecho a voto en la Junta General será necesario para aprobar válidamente estas resoluciones.

En 2022 se aprobó una modificación de los Estatutos de EDPR en la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo, en virtud de la cual se adaptaron los artículos 12, el artículo 13, el artículo 14, el artículo 15, el artículo 22, el artículo 23, el artículo 27, el artículo 28, el artículo 29 y el artículo 31 de los estatutos sociales, pri

- i. Adaptarlos a las novedades derivadas de la aprobación de la Ley de Sociedades de Capital española, aprobada por Real Decreto Legislativo para el fomento de la involucración a largo plazo de los accionistas en las sociedades cotizadas (Ley 5/2021). A este fin, se ajustó el procedimiento de convocatoria y las competencias de la Junta General de accionistas, los mecanismos puestos a disposición de los accionistas para el ejercicio de los derechos de información, asistencia, representación y voto durante su celebración y la posibilidad de celebración de la Junta únicamente por medios telemáticos;
- ii. Actualizar las funciones asignadas a las Comisiones Delegadas del Consejo de Administración, con el fin de asignarles aquellas funciones que resulten necesarias en función de las mejores prácticas de mercado y cumplimiento normativo, recomendaciones de buen gobierno y reflejando aquellas funciones que cada Comisión efectivamente estaba ya desempeñando;
- iii. Adaptar el sistema de remuneración de los administradores previsto en los Estatutos Sociales a la nueva Política de Remuneraciones de los Administradores de la Sociedad para el periodo 2023-2025.

II. Comunicación de irregularidades

49. Irregularidades en los canales de comunicación

Canal Speak up

EDPR siempre ha llevado a cabo su actividad implantando sistemáticamente medidas para garantizar el buen gobierno y la transparencia de sus sociedades, incluida la prevención de prácticas irregulares dando voz a quienes consideran que ciertas conductas no se ajustan a principios éticos, disposiciones legales o reglamentos internos.

En este sentido, EDPR considera que es crucial hablar abiertamente sobre las cosas que nos preocupan en lo que respecta a nuestra forma de actuar en el contexto laboral para generar un buen ambiente y aumentar la seguridad psicológica de las personas y los equipos.

Con este objetivo y considerando la necesidad de adaptar los canales de denuncias de la Directiva (EU) 2019/137 relativa a la protección de las personas que informen sobre infracciones del Derecho de la Unión, en 2022, EDPR ha revisado y ha fusionado todos sus canales de denuncias y ha lanzado el canal corporativo "Speak up".

El canal "Speak Up" de EDPR es un canal global, que acoge la denuncia de infracciones, ya sea del Código de Ética, como de todas las cuestiones legales. Destacan las previstas en la Directiva así como políticas y reglamentos internos.

Además, en las geografías donde lo exigen las leyes locales, EDPR tiene canales específicos.

Estos canales están publicados en la web oficial a disposición de todos también de cualquier interesado (<https://www.edpr.com/es/speak-up>).

Un aspecto fundamental del proceso de denuncias, es la protección de quienes podrán realizar denuncias de forma anónima. Este compromiso respalda el principio de que toda persona que utilice los canales de denuncia con justificación estará protegida contra censura o represalias.

Se han diseñado e implementado procesos para asegurar que las denuncias se gestionan con total seguridad, independencia, integridad y privacidad. Toda información intercambiada se mantiene confidencial y protegida contra el acceso no autorizado. La protección de los datos personales está garantizada.

En 2022 se recibieron nueve (9) denuncias a través del canal Speak Up de los canales existentes: 4 de ellas fueron cerradas y las otras 5 se encuentran pendientes de investigación.

Código de ética

EDPR está firmemente comprometida con la difusión y promoción de directrices éticas y principios como la transparencia, honestidad, no discriminación, igualdad de oportunidades y sostenibilidad, a cuyo logro se comprometen todos los empleados.

Este compromiso se refleja fielmente en el Código Ético, el cual es revisado cada dos años para garantizar el cumplimiento de la legislación vigente y los desafíos a los que se enfrenta y puede enfrentarse EDPR.

En octubre de 2022, el Comité de Ética y el Consejo de Administración aprobaron una nueva revisión del Código de Ética.

El objetivo de esta revisión era cumplir con la Directiva (UE) 2019/137 relativa a la protección de las personas que informen sobre infracciones del Derecho de la Unión.

creación del nuevo canal de denuncias "Speak up" y lograr también una mayor alineación con el propósito y estrategia del Grupo EDP: "Changing Now Tomorrow".

El Código de Ética se aplica, independientemente de la función, ubicación geográfica o informe funcional, a todos los empleados de todas las empresas de EDPR. Los compromisos de los empleados estipulados en este código se aplican, con las necesarias adaptaciones, a los apoderados, así como a los mandatarios y proveedores que, de alguna manera, estén autorizados a actuar en nombre de EDPR.

Otros proveedores tienen expresa obligación de cumplir con el Código conforme a las obligaciones establecidas bajo los procedimientos de cualificación o los contratos firmados.

El Código de Ética es una "guía de acción" que refleja la forma en la que EDPR considera que se debe trabajar, y por tanto, su aplicación es inevitablemente obligatoria, por lo que los empleados que no cumplan con el mismo podrían estar sujetos a sanciones disciplinarias en los términos recogidos en la regulación aplicable. El Código de Ética es una valiosa referencia sobre cómo debemos trabajar y nos ayuda a "hacer bien lo que debemos hacer".

El Código de Ética está publicado en la web oficial (<https://www.edpr.com/es/edpr/nuestra-empresa/etica-compliance>) y, además, existe una versión digital en la intranet. Todos los años todos los empleados, incluidas las nuevas incorporaciones, declaran que han recibido, leído y comprendido el Código de Ética de EDPR y se comprometen a cumplir lo dispuesto en el mismo.

Asimismo, en 2022 este Código ha sido extensamente distribuido a los empleados del Grupo a través de comunicaciones internas mensuales con los principios más relevantes del Código. Además, los nuevos empleados realizan una formación específica online de introducción al Código de Ética: "Let's live our Code of Ethics".

Con el fin de respaldar y cumplir con los compromisos e iniciativas del Código de Ética y en materia de Ética, y con el objetivo de minimizar el riesgo de prácticas no éticas, así como generar transparencia y confianza en las relaciones, EDPR también ha aprobado e implementado las siguientes iniciativas:

Nuevo Comité de Ética: en 2021, EDPR decidió revisar la organización y el funcionamiento de su Comité de Ética, para:

- Garantizar la independencia de la dirección ejecutiva;
- Reducir el número de miembros para lograr un funcionamiento más eficiente;

- Facilitar el análisis y la decisión de las denuncias relacionadas con la ética de una manera más restringido;
- Facilitar debates más participativos sobre la estructuración de temas de Ética, así como sobre el Plan de Ética anual y su seguimiento periódico.

En consecuencia, se creó un nuevo Comité de Ética con las siguientes funciones:

- Establecer directrices de cumplimiento del Código de Ética;
- Proponer al Consejo de Administración Programas de Ética plurianuales pertinentes preparados por el Área de Compliance y el Defensor de Ética;
- Evaluar los Informes trimestrales relativos a la aplicación de los planes de Ética del Grupo preparados por el área de Compliance y el Defensor de Ética sobre desempeño ético;
- Revisar los supuestos de infracción del Código de Ética siguiendo la metodología del Defensor de Ética con el soporte de los equipos que gestionan las denuncias y emitir un dictamen vinculante al respecto;
- Dictar recomendaciones a solicitud de cualquiera de los órganos de gobierno de las sociedades que componen el Grupo EDPR, sobre prácticas o códigos de conducta de ética o deontología, desarrollados en el marco de necesidades legales o reglamentarias;
- Garantizar de manera continua que el Código de Ética y los procedimientos de cumplimiento cubren las necesidades del Grupo EDPR y fomentar las revisiones del Código de Ética al menos cada dos años, debidamente argumentado a través de un informe que debe enviarse al Consejo de Administración para que lo apruebe.

En este sentido, el nuevo Comité de Ética está integrada por:

- i. El Presidente de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, que también es el Presidente del Consejo de Administración;
- ii. El Presidente de la comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas;
- iii. El Defensor de Ética;
- iv. El Compliance Officer;
- v. El Director de Recursos Humanos;
- vi. El Director del Legal & Regulación de EDPR North America LLC;
- vii. El Secretario del Consejo de Administración, que ejercerá las funciones de las reuniones de la Comisión de Ética.

Defensor de Ética: es una persona externa a la Compañía que recibe consultas enviadas a través del Canal de Speak up e investiga y documenta cada una de ellas garantizando la confidencialidad de la identidad de las personas que reportan. El nombramiento de esta posición se propone por el Comité de Ética y es aprobado por el Consejo de Administración.

del Consejo de Administración. Las principales funciones de este cargo son por tanto las siguientes:

- Ser un oyente independiente e imparcial, respetar la confidencialidad y el anonimato, ponerse a disposición de quienes traten de aclarar situaciones con motivos supuestamente éticos, teniendo en cuenta el marco y las disposiciones del Código de Ética de EDPR;
- Recibir comunicaciones de naturaleza ética y, cuando proceda, instruir, documentar e incoar los procesos por infracción ética pertinentes ante el Comité de Ética;
- Realizar un seguimiento de todos los procedimientos por infracción hasta su suspensión, manteniendo, siempre que sea necesario y oportuno, el contacto con el denunciante;
- Fomentar periódicamente, junto con el área de Compliance, iniciativas con las áreas del Grupo que sean objeto de denuncias, a fin de mejorar los procedimientos y prácticas que eviten futuras denuncias y, especialmente, fomentar una conducta más respetuosa del Código de Ética de EDPR;
- Preparar con el Área de Compliance iniciativas que deben incluirse en los programas y Planes Anuales de Compliance y Ética;
- Asesorar al Comité de Ética en relación con el refuerzo de la coherencia de la Política sobre Ética del Grupo;
- Informar anualmente en relación con la actividad incluida en el ámbito de la función que tiene asignada;
- Revisar y actualizar anualmente el procedimiento de gestión de todas las comunicaciones recibidas.

Desde enero de 2019, el Defensor de Ética de EDPR es Maria Manuela Casimiro da Silva.

Otras actividades: en 2022, EDPR ha lanzado diversas campañas de comunicación dirigidas a todos los empleados, con el objetivo de reforzar la cultura ética, como la publicación del Cómic de Ética y Compliance "Haz lo correcto" y la celebración del Día Mundial de la Ética. Respecto al Cómic, se ha publicado cada mes tanto en la intranet como en plataformas internas de comunicación, una historia que presentaba un dilema ético y donde los empleados podían ver la aplicación práctica de los principios del Código de Ética. En lo que respecta al Día Mundial de la Ética (19 de octubre), se desarrollaron diferentes iniciativas como publicación de noticias en la intranet, videos con mensajes del Defensor de Ética y del Compliance Officer, diferentes publicaciones con el tema: "¿Crees que sabes todo sobre Ética en nuestra empresa?" y también se organizó una mesa redonda sobre salud mental con un invitado especialista en el tema.

III. Sistemas internos de control y gestión de riesgos

50. Auditoría interna

EDPR cuenta con un Departamento de Auditoría Interna ("DAI") integ personas.

El Departamento de Auditoría Interna es un control independiente y objet de consultoría diseñada para añadir valor y mejorar el funcionamiento de Ayuda a una organización a cumplir sus objetivos facilitando un mé disciplinado para evaluar y mejorar la eficacia de los procesos de gestión gobierno.

El departamento de Auditoría Interna tiene la misión de potenciar y pro organización proporcionando un control, asesoramiento, y perspectiva, c en riesgos, abarcando las siguientes áreas de actividad:

- Evaluar y emitir recomendaciones para mejorar los procesos de gobie
- Ayudar a la organización a mejorar los procesos de gestión de rie: controles efectivos, evaluando su eficacia y eficiencia, y promoviendo que abarquen el gobierno, las operaciones y los sistemas de organización, en relación con:
 - i) Consecución de los objetivos estratégicos de la organización;
 - ii) Fiabilidad e integridad de la información financiera, no financier
 - iii) Eficacia y eficiencia de las operaciones y programas;
 - iv) Salvaguarda de los activos;
 - v) Cumplimiento de leyes, reglamentos, políticas, procedimientos y

Los servicios de Auditoría Interna pueden dividirse en dos categorías: se consultoría.

- Los servicios de control consisten en análisis objetivo de evidencias una evaluación independiente de la gobernanza, la gestión de riesg organización.
- Los servicios de consultoría se desarrollan a petición específica gobierno de la Sociedad o de cualquiera de sus directivos. Consister asesoramiento y servicios relacionados diseñados para añadir v procesos de gobierno, gestión de riesgos y control de la organizació interno asuma ninguna responsabilidad de gestión.

El cumplimiento de estos objetivos busca reducir los riesgos en el ejercicio de la actividad e incrementar la generación de valor en el Grupo. Por ello, deben adoptarse enfoques basados en una visión proactiva de las medidas de control interno orientadas a los riesgos relevantes, convirtiéndolas en una herramienta relevante de apoyo a la gestión.

El DAI no es un órgano ejecutivo de EDPR y no está facultado para adoptar decisiones de gestión relativas a las actividades del Grupo. Tampoco hay una relación jerárquica o funcional con las unidades auditadas, por lo que mantiene una relación de absoluta independencia y objetividad en sus relaciones con ellas. Este posicionamiento permite alcanzar los siguientes objetivos:

- Garantizar la independencia de la actividad de Auditoría Interna y el cumplimiento de sus responsabilidades;
- Garantizar la objetividad en la obtención de las conclusiones de los trabajos realizados y de las recomendaciones resultantes, así como de las acciones de mejora a implantar.

De esta forma, Auditoría Interna, en desarrollo de su función, debe ser un instrumento de soporte de gestión con una visión proactiva de los sistemas de control interno. En este sentido, la colaboración de toda la Organización es fundamental para alcanzar el objetivo marcado.

El Departamento de Auditoría Interna de EDPR fue evaluado por el Instituto de Auditores Internos por primera vez en 2020, habiendo obtenido la máxima calificación.

51. Estructura organizativa de auditoría interna

La función de Auditoría Interna en el Grupo EDPR es una función corporativa, llevada a cabo por el Departamento de Auditoría Interna, que tiene una dependencia administrativa del CEO de EDPR y un reporte funcional a la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, que supervisa y es informada de las actividades de Auditoría Interna.

Reporte administrativo

En cuanto a reporte administrativo de la DAI respecto del CEO de EDPR, éste deberá:

- Crear flujos de información adecuados que permitan al DAI mantenerse al día de las actividades, planes e iniciativas de la empresa;
- Respalda la función de auditoría interna, situando al DAI en un nivel adecuado dentro de la organización de EDPR;
- Facilitar la comunicación directa y abierta con los órganos de Dirección y Administración del Grupo EDPR;

- Proporcionar los medios técnicos, humanos, financieros y de información adecuados que permitan al DAI cumplir sus funciones, con el Plan de Auditoría aprobado;
- Solicitar al DAI los proyectos de control y consultoría que considere en cuenta los objetivos y riesgos de la Organización;
- Aprobar, anualmente, en coordinación con la Comisión de Auditoría Relacionadas, el Plan de Auditoría del DAI, basado en la matriz de riesgo en la Norma Básica de Auditoría Interna.
- Aprobar, siempre que proceda, en coordinación con la Comisión de Partes Relacionadas, la remuneración del Director del DAI y su nombramiento, evaluación y destitución.

Reporte funcional

En cuanto al reporte funcional del DAI respecto de la Comisión de Auditoría Relacionadas, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas del

- Aprobar anualmente, en coordinación con el CEO de EDPR, el Plan de Auditoría basándose en la matriz de riesgos de EDPR y en la Norma Básica de Auditoría. En este contexto, aprobar también los recursos humanos y financieros a disposición del DAI;
- Aprobar, en coordinación con el CEO de EDPR, la remuneración del Director para su nombramiento, evaluación y destitución;
- Recibir comunicaciones e informes individuales y conclusiones, e informes sobre la actividad desarrollada por el DAI;
- Evaluar la actividad y el desempeño de la DAI y la adecuación de su trabajo, en particular en términos de recursos humanos y medios técnicos comprobando si existen limitaciones o interferencias en el ámbito de Auditoría Interna o en su presupuesto que puedan imposibilitar al DAI de sus responsabilidades;
- Supervisar la eficacia de los sistemas de auditoría interna y, en su caso, medidas de mejora.

Las funciones de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas de Auditoría Interna están definidas en su Reglamento Interno.

La articulación entre la Auditoría Interna de EDPR y la Auditoría Interna de EDPR a través del Reporte Funcional del Director de Auditoría Interna de EDPR al CEO de Auditoría Interna de EDPR, en el que la función de gestión asociada es

armonización de las políticas y metodologías de trabajo, la gestión de los planes de acción y las actividades de reporte al Director de Auditoría Interna de EDP.

52. Gestión del riesgo

El proceso de gestión de riesgos de EDPR (*Enterprise Risk Management*) es un modelo de gestión integrado y transversal que garantiza la atenuación de los efectos de riesgo en el capital y ganancias de EDPR, así como la implementación de las mejores prácticas en Gobierno Corporativo y transparencia. El proceso adecua la exposición de EDPR con el perfil de riesgo deseado por la Compañía.

El Marco de Gestión de Riesgos de EDPR fue aprobado en 2016, de acuerdo con las directrices aprobadas por el Consejo de Administración. En base a este marco, la Compañía desarrolla un sistema de gestión de riesgos mediante políticas y procedimientos de riesgos individuales para los riesgos más relevantes, definiendo una metodología para calcular su probabilidad de ocurrencia y su impacto, así como medidas de mitigación y umbrales. Además, las políticas y procedimientos de riesgos establecen procedimientos de control, evaluación periódica y ajuste. Las aprobaciones necesarias para proceder con este sistema son enviadas al *Management Team*, que informará al Consejo de Administración de los progresos. Del mismo modo, el Sistema de Gestión de Riesgos es monitorizado y supervisado de cerca por la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, un órgano supervisor independiente compuesto por miembros no ejecutivos que reporta al Consejo de Administración, responsable, entre otros, de monitorizar el cumplimiento y progresos del Plan de Gestión de Riesgos, y de posibles mejoras a las medidas y controles de mitigación de los potenciales riesgos identificados en EDPR.

Los riesgos de mercado, contraparte, operación, negocio y estrategia son identificados y evaluados y, en función del resultado de dicha valoración, se definen y adoptan las Políticas de Riesgos en toda la Compañía. Estas políticas tienen como objetivo mitigar los riesgos sin comprometer las oportunidades potenciales, optimizando así la rentabilidad frente a la exposición al riesgo.

En 2022, EDPR analizó el impacto del actual escenario inflacionario sobre los costes e ingresos. Sobre los costes, se consideró la exposición a inflación de los gastos operativos, gastos de capital y pagos de interés. Por el lado de los ingresos, la exposición a los contratos indexados a inflación, así como los ingresos expuestos a mercado. Se propusieron distintas medidas de mitigación para balancear la exposición a inflación, como podría ser el incremento en la duración de la deuda corporativa con EDP.

Por otro lado, se realizó un análisis detallado sobre los efectos del conflicto de Rusia para determinar los principales riesgos a los que EDPR esté expuesto de contingencia para reducir los posibles impactos. A modo de seguimiento se tomaron algunas medidas de continuidad de negocio en los países colindantes.

Durante 2022, EDPR revaluó el Riesgo Operacional de la sociedad, llevándolo a un análisis "bottom-up" en todos los departamentos, tal como se contempló en el Plan de Riesgos Operacionales de EDPR. Tras el incremento de la capacidad instalada en los últimos años, junto con el crecimiento previsto en el nuevo Plan de Negocio, el Riesgo Operacional se acordó ajustar oportunamente en la Política Operacional de EDPR y el marco de Gestión de Riesgos de Empresa.

Finalmente, EDPR realizó un análisis exhaustivo de la exposición actual y futura de riesgo de Contraparte a los proveedores de equipamientos, dentro de los principales retos que está enfrentando la industria, como son los cambios en la cadena de suministro, presiones inflacionarias y el incremento en los precios de las materias primas, lo que llevó a un ajuste individual de los límites de contraparte. Además, también propuso ajustar los límites de riesgo del Portafolio para tener en cuenta el riesgo dentro de la generación distribuida en Asia-Pacífico, tras haber adquirido una mayoría de Sunseap durante 2022.

53. Mapa de riesgos

La Gestión de Riesgos en EDPR se centra en cubrir todos los riesgos de la compañía para conseguir una visión integral de éstos, se han agrupado en las Categorias de Riesgos en EDPR es la siguiente:

- **Riesgo de Mercado** – Se refiere al riesgo para EDPR resultante de cambios en los precios del mercado. Está considerado dentro del riesgo de mercado entre la producción de energía eólica y el riesgo del precio en la producción. En especial, los riesgos de mercado consisten en los cambios en los precios de la producción, tipos de interés, divisas, inflación y precios de otras materias primas (no sean energía);
- **Riesgo de Contraparte (crédito y operacional)** – Riesgo de que una transacción sufra suspensión de pagos antes de la liquidación definitiva. Si la transacción con la contraparte tiene un valor económico en el momento del incumplimiento, se producirá una pérdida económica. Si no existieran problemas financieros de la contraparte, existe riesgo de que no cumpla con las especificaciones de su contrato (calidad, calendario).

consecuentemente impliquen más costes de los esperados debido a los reemplazos o retrasos en el cumplimiento del contrato;

- **Riesgo Operacional (excluyendo contrapartes)** – Es el riesgo de pérdida de ingresos o valor económico debido a la inadecuación o fallo en los procesos internos, el personal, los sistemas de información o agentes externos (tales como incrementos en los índices de fallo de equipos, en O&M, o desastres naturales); incluyendo el efecto de pérdidas por imposibilidad de asegurar la continuidad del negocio.
- **Riesgo de negocio** – Es la pérdida potencial de ingresos de una compañía provocada por cambios adversos en negocio. Estas pérdidas pueden ser
- **Riesgo estratégico** – Se refiere al riesgo procedente de la situación macroeconómica, política, social o medioambiental en los países en los que EDPR está presente, así como todos aquéllos que proceden del entorno competitivo, de la disrupción tecnológica, de los cambios en los mercados de energía o de decisiones de Gobierno Corporativo (criterios de decisión de inversiones, Gobierno Corporativo y temas reputacionales).

Dentro de cada Categoría de Riesgo, los riesgos están clasificados en Grupos de Riesgo.

1. Riesgo de mercado

1. i) Riesgo de precios de la energía

EDPR tiene poca exposición a precios de la energía, ya que su estrategia es estar presente en países o regiones con visibilidad en ingresos a largo plazo. En la mayoría de los países en los que opera EDPR, los precios se determinan mediante mecanismos dentro de un marco regulado. En los países donde no existen tarifas reguladas, los contratos de compra de electricidad se negocian con distintas contrapartes para evitar los riesgos de precio de la electricidad, de los certificados verdes o de RECs ("Renewable Energy Certificates").

A pesar de tener una estrategia de exposición limitada a riesgos de mercado, EDPR tiene algunos parques con exposición.

En Europa, EDPR opera en países en los que el precio de venta se define mediante una tarifa regulada (Portugal y Francia) o con un esquema de remuneración de contrato por diferencias (Italia, Reino Unido o Grecia). EDPR también opera en mercados en los que además del precio de la electricidad, recibe una prima regulada predefinida o un certificado verde (España, Bélgica, Polonia o Rumanía).

En aquellos países donde existe una prima regulada predefinida o un sistema de certificados verdes, EDPR está parcialmente expuesta a fluctuaciones del precio de la electricidad.

Considerando los PPAs en vigor, EDPR está expuesta al precio de venta de la electricidad, concretamente en Rumanía, Polonia, Bélgica y, de forma parcial, en España y países europeos en los que existe un sistema de certificados verdes (Francia, Polonia), EDPR está expuesta a la fluctuación del precio de los mismos.

En Estados Unidos no existe un marco regulado para el precio de la electricidad. Existen incentivos para la generación renovable, como los PTCs (Production Tax Credits) y programas regionales RPS (Renewable Portfolio Standard) que permiten a las compañías de generación evitar el riesgo de precio de mercado. Los precios de los RECs son muy volátiles y dependen de la oferta y demanda en el mercado relevante.

Los precios de la mayor parte de la generación de los parques de EDPR están predefinidos, determinándose mediante paquetes de contratos a largo plazo (PPAs) con empresas de suministro eléctrico locales o C&Is, en línea con la estrategia de EDPR de evitar el riesgo de precio de mercado. Pese a la existencia de algunos parques de EDPR en EE. UU. que carecen de contratos de compra y venden al mercado exponiéndose al riesgo de precio de la electricidad. Además, algunos parques que cuentan con contratos a largo plazo no venden en el lugar de producción, por lo que se exponen a un riesgo de base (diferencia entre el lugar de producción y de venta).

En Ontario (Canadá), el precio de venta se establece mediante una tarifa regulada, de ahí que no exista exposición al precio de la electricidad.

En las operaciones brasileñas, colombianas y chilenas, el precio de venta de la electricidad se define mediante una subasta pública que se traduce posteriormente en un contrato de compra y venta. La exposición al precio de la electricidad es prácticamente nula, sin apenas producción por encima o por debajo de la producción contratada.

En Asia-Pacífico, EDPR opera en mercados donde el precio se define mediante una tarifa regulada (Vietnam, Japón, Malasia o Taiwán) o a través de contratos de compra y venta de electricidad (Singapur, Camboya, China, Malasia o Tailandia).

Según el enfoque global de EDPR para minimizar la exposición a los riesgos de precio de la electricidad, la empresa evalúa de forma permanente si hay desviaciones de los precios definidos (medidos según el EBITDA en riesgo, el patrimonio neto en riesgo o el precio de mercado).

EDPR pretende evitar el riesgo de los certificados verdes y a los riesgos de precio de la electricidad mediante la formalización de contratos de compraventa con *off-takers* particulares, q

de la electricidad y del certificado verde o el REC. En algunos casos, el comprador puede estar interesado en contratar únicamente el certificado verde o el REC, en cuyo caso se puede formalizar un contrato de venta que no incluye la electricidad.

En aquellas regiones donde persiste la exposición residual al mercado, EDPR utiliza diversos instrumentos financieros y de cobertura para minimizar la exposición a las fluctuaciones de los precios de la electricidad. En algunos casos, debido a la falta de liquidez de los derivados financieros, a veces no es posible cubrir correctamente toda la exposición al mercado.

Como se ha citado con anterioridad, algunos parques eólicos en EE. UU. tienen exposición al riesgo de precio de REC y diferencial de precios entre localizaciones (riesgo de base). EDPR ejecuta coberturas de los precios de REC a través de ventas a plazo y "swaps" o FTRs para cubrir el riesgo diferencial de precios entre localizaciones distintas.

1. ii) Riesgo de producción energética

La cantidad de electricidad que generan los parques eólicos de EDPR depende de las condiciones meteorológicas, que varían según la ubicación, la temporada y el año. La variación de la generación afecta a la eficiencia y a los resultados de explotación de la EDPR.

No solo es importante la producción eólica o solar en un lugar concreto, sino también el perfil de producción. El viento suele soplar más de noche que de día cuando el precio de la energía es inferior, y siendo el caso opuesto para la solar. El perfil de generación incidirá en el descuento o incremento en el precio de un parque frente a la generación de carga básica.

Por último, las limitaciones de producción de un parque también afectan a la energía generada. Las limitaciones se dan cuando los gestores de redes de transmisión (TSO) detienen la producción de un parque por razones ajenas a la Compañía. Ejemplos de ello son la renovación de líneas de transporte o sobrecargas excepcionales (alto nivel de producción de electricidad para capacidad de transmisión disponible).

EDPR mitiga la volatilidad y las fluctuaciones estacionales de los recursos eólicos y solares mediante la diversificación geográfica de su base de activos en distintos países y regiones.

EDPR es consciente de que la correlación que existe entre distintos parques eólicos de su cartera hace posible esta diversificación geográfica, que le permite compensar las variaciones del viento en cada zona y mantener una generación eléctrica total relativamente estable. Actualmente, EDPR está presente en 28 mercados: España, Portugal, Francia, Bélgica, Polonia, Rumanía, Italia, Reino Unido, Grecia, Alemania (sin generación), Hungría (sin generación), Países Bajos (sin generación), Corea del Sur (sin generación), Vietnam,

Camboya, China, Indonesia, Japón, Malasia, Singapur, Taiwán, Tailandia, Canadá, México, Colombia (sin generación), Chile (sin generación) y Brasil.

Sin embargo, en 2022 la generación anual de EDPR fue superior a la iniciada.

EDPR continúa analizando el posible uso de productos financieros para cubrir el riesgo y ha concluido que pueden utilizarse para mitigarlo en casos concretos.

El perfil de riesgo y el riesgo de limitaciones se gestionan de antemano. En inversiones, EDPR tiene en cuenta el efecto que el perfil de generación esperados tendrá en la producción del parque eólico. El departamento de supervisión constante del perfil de generación y las limitaciones de EDPR para identificar potenciales cambios en el futuro.

1. iii) Riesgos relacionados con los mercados financieros

EDPR financia sus parques por medio de "Project Finance" o de deuda corporativa. En algunos casos, los tipos de interés variables conllevarían la fluctuación de los pagos.

Por otra parte, la presencia de EDPR en varios países supone la existencia de denominados en distintas divisas. Por consiguiente, las fluctuaciones de divisas afectan negativamente a los resultados financieros de manera sustancial en otros países.

1. iii) a) Riesgo derivado de los tipos de interés

Gracias a las políticas adoptadas por el Grupo EDPR, la exposición actual a los tipos de interés variables no resulta significativa y sus flujos de caja son, en gran medida, independientes de las fluctuaciones de los mismos.

El objetivo de la gestión de riesgos derivados de los tipos de interés es reducir el riesgo de los flujos de caja de la deuda a largo plazo a las fluctuaciones del mercado mediante la contratación de un tipo de interés fijo.

Cuando se emite deuda a largo plazo a tipo variable, EDPR formaliza transacciones financieras derivadas que le permiten pasar de tipos de interés variable a tipos fijos.

EDPR posee una cartera de derivados sobre tipos de interés con vencimientos a largo plazo.

Se realizan análisis de sensibilidad periódicos del valor razonable de los instrumentos financieros en relación con las fluctuaciones de los tipos de interés.

Teniendo la mayoría de los tipos de interés fijados, la principal exposición a los tipos de interés surge al llevar a cabo refinanciaciones. Para protegerse de este riesgo, EDPR intenta mantener un perfil de madurez acorde con su deuda corporativa fija y, por tanto, diversificando el riesgo de contratiempos en refinanciaciones.

Además, durante 2022 se realizaron precoberturas tanto a nivel EDP como EDPR para la deuda corporativa, de modo que se protegiera contra posibles subidas de los tipos de interés para la deuda a ser refinanciada durante el horizonte 2022-2025.

El calendario de revisión de los precios de la deuda es objeto de una supervisión constante junto con los tipos de interés para reestructurar la deuda.

Considerando la política de gestión del riesgo y los límites de exposición aprobados, el área de Global Risk da soporte al equipo Financiero en decisiones de ratios de interés y éste presenta la estrategia financiera apropiada para cada proyecto/región al *Management Team* para su aprobación.

1. iii) b) Riesgo derivado de los tipos de cambio entre divisas

EDPR opera internacionalmente y está expuesta al riesgo de divisa que resulta de las inversiones en sus filiales extranjeras. En la actualidad, la principal exposición en parques en operación es al dólar estadounidense, al leu rumano, al zloty polaco, al real brasileño, a la libra esterlina, al dólar canadiense y peso colombiano. En Asia-pacífico, la principal exposición es al dólar singapurense, pero exposiciones relativamente pequeñas a otras monedas del sudeste asiático está presente. Adicionalmente, EDPR tiene una exposición fiscal marginal al peso mejicano debido a los activos en Méjico.

EDPR cubre el riesgo frente a las fluctuaciones cambiarias financiándose en la misma moneda en la que se denominan los ingresos del proyecto. Cuando no existe financiación local, EDPR cubre los flujos de caja de la deuda por medio de swaps cruzados de tipos de interés (*cross currency interest rate swaps*).

EDPR también realiza coberturas de inversiones netas (inversiones tras la deducción de la deuda local) en moneda extranjera a través swaps de tipo de interés en diferentes divisas.

Por último, formaliza contratos de divisas extranjeras a plazo con los que operaciones concretas, principalmente pagos a proveedores que pueden ser en monedas distintas.

Las iniciativas de cobertura de EDPR minimizan el impacto de la volatilidad del cambio, pero no consiguen eliminar por completo este riesgo por el cual EDPR debería cubrirlo en determinadas situaciones.

1. iii) c) Riesgo derivado de la inflación

En algunos proyectos específicos, la remuneración está ligada a la inflación. En estos casos, los costes de Operación y Mantenimiento se consideran ligados a la inflación de los casos.

La exposición a la inflación en los beneficios puede ser parcialmente compensada por la exposición a tipos de interés. Normalmente EDPR analiza la inflación y su relación con los tipos de interés para ajustar el nivel óptimo de tipos de interés en la financiación de proyectos.

La exposición a la inflación en los costes de Operación y Mantenimiento se cubre mediante la realización de análisis de sensibilidad.

1. iii) d) Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que EDPR no cumpla con sus obligaciones financieras. El riesgo de liquidez está relacionado principalmente con movimientos extremos en los precios de la energía, tipos de interés, tipos de cambio o en el mercado de deuda, lo que puede reducir el potencial de variar los cash flows provenientes de ingresos, opex, ajustes de garantías o financiamiento (debido a una degradación en la calidad crediticia de los activos).

EDPR monitoriza el riesgo de liquidez en el corto plazo y a largo plazo y asegura que se cumplan los objetivos estratégicos previamente estipulados (EBITDA, ratio de deuda y otros indicadores).

La estrategia de EDPR para gestionar el riesgo de liquidez es garantizar que siempre disponga de liquidez suficiente para cubrir sus pasivos financieros cuando las condiciones normales, como en situaciones extremas, sin incurrir en pérdidas que perjudicaría la reputación de la compañía.

EDPR recurre a diversas fuentes de financiación como inversores en Equity, bancos comerciales, organizaciones multilaterales, deuda corporativa, etc.

los activos para garantizar la liquidez a largo plazo para financiar los proyectos financiados y el capital circulante.

Los consejeros han estimado flujos de efectivo que muestran que el Grupo cumplirá los compromisos existentes al cierre del ejercicio 2022 y los previstos para 2023.

1. iv) Riesgo de precio de las materias primas (distinto de la energía)

En proyectos en los que existe un periodo prolongado entre la decisión de inversión y el comienzo de la construcción, EDPR puede estar expuesta al precio de los materiales utilizados para la fabricación de los equipamientos o cimentaciones, paneles solares e interconexiones, a través de fórmulas de indexación incluidas en los contratos de los proveedores.

Para mitigar este riesgo, EDPR analiza la posibilidad de ejecutar coberturas de los precios de materias primas en mercados OTC/ mercados financieros en función de los riesgos (pérdidas potenciales) y el coste de la cobertura.

2. Riesgo de contraparte

El riesgo de contraparte es el riesgo de que la contraparte de una operación pueda incurrir en incumplimiento antes de la liquidación final de los flujos de caja de la operación. Si el valor económico de las operaciones o la cartera de las mismas que se mantiene con la contraparte es positivo en el momento del incumplimiento (riesgo de crédito de las contrapartes) o el cambio de la contraparte genera un coste de sustitución (riesgo operacional de las contrapartes), se producirá una pérdida económica.

2. i) Riesgo de crédito de las contrapartes

Si la operación o la cartera de operaciones con la contraparte tienen un valor económico positivo en el momento del incumplimiento, se producirá una pérdida económica.

En EDPR, para controlar el riesgo de crédito, se establecen umbrales de Pérdidas previstas e imprevistas, según lo definido a nivel de la Compañía por los estándares de Basilea, y que se valoran mensualmente. Si la empresa en general sobrepasa el umbral, se ponen en marcha medidas de mitigación para continuar dentro del límite pre-establecido.

Adicionalmente, los límites de pérdidas estimadas se establecen individualmente para cada contraparte o grupo de contrapartes (sociedad matriz y filiales).

2. ii) Riesgo operacional de las contrapartes

Si la operación o la cartera de operaciones con la contraparte no genera un valor económico positivo en el momento del incumplimiento, las operaciones se ven afectadas a que en ese momento no se produce una pérdida directa. La contraparte podría acarrear un coste para EDPR por las posibles demoras del valor del contrato suscrito con la nueva contraparte (coste de sustitución).

Los subcontratistas de construcción y de O&M son contrapartes a las que se les expone en términos operativos.

Para minimizar la probabilidad de incurrir en costes de sustitución con la nueva contraparte, se gestiona su política en materia de riesgo operacional de las contrapartes respecto a la capacidad técnica, la competitividad, la calificación crediticia y el coste de la contraparte.

3. Riesgo Operacional

El Riesgo Operacional es el resultante de un proceso interno inadecuado, o de personas, sistemas o eventos externos (como un incremento del incumplimiento de equipamiento, aumento de O&M o desastres naturales) que abarca también el riesgo de que el negocio se vea interrumpido por eventos externos (como una pandemia, un ciberataque o averías en los sistemas de continuidad del negocio).

3. i) Riesgo de desarrollo

Los parques de energía renovable están sujetos a estrictas normativas y regulaciones de las instancias reglamentarias (internacionales, nacionales, estatales, regionales) que hacen referencia al desarrollo, la construcción, la conexión a las redes de explotación de centrales eléctricas. Entre otras cosas, estas disposiciones abarcan aspectos paisajísticos y medioambientales, permisos de construcción, el acceso al suelo y cuestiones relativas al acceso a las redes eléctricas.

Aunque el nivel de exigencia puede ser diferente dependiendo del contexto, el grupo es consciente de la tendencia que reflejan los marcos regulatorios hacia un mayor desarrollo centrándose en la adopción de las disposiciones más restrictivas y en el desarrollo en los ámbitos de la aprobación (fundamentalmente aspectos de permisos urbanísticos) y la interconexión (conexión eléctrica del parque eólico).

este contexto, la experiencia recabada en distintos países es útil para prever y abordar situaciones similares en otros países.

Durante la fase de desarrollo y diseño, EDPR se concentra en la optimización de sus proyectos. Se analiza en detalle el emplazamiento y el diseño del parque, para conseguir que los proyectos estén menos resilientes a riesgos de permisos.

Además, EDPR mitiga el riesgo de ejecución asegurándose varias opciones distintas mediante actividades de desarrollo en 28 mercados diferentes y una cartera de proyectos en diferentes fases de desarrollo. De hecho, esta amplia cartera le proporciona un “colchón” para superar los posibles retrasos en el desarrollo de parques prioritarios, lo que garantiza la consecución de los objetivos de crecimiento y permite compensar los retrasos en la obtención de permisos en algunas regiones.

3.ii) Riesgo de construcción

Durante las obras de cimentación, interconexión y construcción de una planta, o durante la instalación de los equipos de generación, pueden sobrevenir eventos (malas condiciones climatológicas, averías, etc.) que supongan un sobrecoste o el retraso de la fecha de explotación comercial del parque:

- El retraso conlleva posponer los flujos de caja, lo que afecta a la rentabilidad de la inversión.
- Cuando un parque eólico cuenta con un contrato de compra de electricidad, la demora de la fecha de explotación comercial puede comportar el pago de una indemnización por daños y perjuicios, con el consiguiente lucro cesante y efecto en los resultados financieros anuales.

En la fase de diseño, los equipos de ingeniería de EDPR supervisan las técnicas y el método de instalación. La construcción se subcontrata a constructoras experimentadas, una vez verificada su solvencia. En ambos casos, se realiza un análisis del camino crítico para valorar la fiabilidad del plan de construcción e instalación. También pueden requerirse garantías a la contraparte en línea con la política de riesgos de Contraparte de EDPR.

3.iii) Riesgo operacional

Riesgo de deterioro de activos físicos

Los parques de energías renovables en construcción y en operación están expuestos a las

inclemencias del tiempo, desastres naturales, etc. Estos riesgos dependen de los activos.

Todos los parques están asegurados frente a potenciales daños físicos construcción como en operación. De este modo, durante la operativa de daño ocasionado por desastres naturales o accidentes puede ser par gracias a la contratación previa de seguros.

Riesgo del rendimiento de los equipamientos (Costes de O&M)

La producción de las plantas (eólicas, solares, etc.) depende de la disponibilidad de equipo.

EDPR mitiga este riesgo a través de una combinación de proveedores, riesgo tecnológico al evitar la exposición a un único fabricante.

Además, EDPR suscribe con ellos contratos de mantenimiento completo durante los primeros años de operación que garantizan la convergencia mínima el riesgo tecnológico.

Por último, para parques de más antigüedad, EDPR ha creado un programa que prevé una planificación preventiva y de mantenimiento programado externaliza las actividades de operación y mantenimiento no estratégico pero conservando el control de las actividades primarias y de aquellas añadidas.

3. iv) Riesgo de tecnologías de la información

El riesgo de las tecnologías de información puede ocurrir en diversos tipos de información en la operativa de los parques o en la red de las oficinas (recursos corporativos: ERP, contabilidad, etc.)

EDPR mitiga este riesgo a través de la creación de servidores de redundancia control en los parques. El centro de redundancia es creado en una localización con el objetivo de anticipar potenciales desastres naturales, etc.

3. v) Riesgo de reclamaciones legales (compliance, corrupción, fraude)

EDPR puede enfrentarse a reclamaciones legales por parte de terceros por corrupción y fraude de sus empleados.

EDPR ha implementado un Código de Ética y un Reglamento Anticorrupción en los que la Compañía se compromete a cumplir con las obligaciones legales en todas las comunidades donde está establecida.

Por otra parte, el Proveedor de Ética recibe todas las demandas enviadas a través del canal y decide el procedimiento adecuado para cada una. Un buzón anticorrupción también está disponible para comunicar cualquier práctica cuestionable.

3. vi) Riesgo de personal

EDPR identifica cuatro riesgos principales en relación con sus empleados: riesgo de rotación de personal, riesgo derivado de la seguridad y la salud laboral, riesgo derivado de los derechos humanos y riesgo de discriminación, violencia y violación de la dignidad humana.

- **Rotación:** Una elevada rotación de empleados implica costes directos por su sustitución e indirectos debido a la pérdida de conocimiento. EDPR mitiga este riesgo mediante la constante revisión de sus paquetes de remuneración en las distintas regiones. Además, EDPR ofrece flexibilidad a sus empleados con el fin de mejorar la conciliación laboral. En 2022, EDPR fue elegida "Top Employer" en España por el Top Employers Institute.
- **Seguridad y salud:** EDPR ha desarrollado un Sistema de Gestión de Seguridad y Salud, en conformidad con la norma OHSAS 18001, de cara a lograr su objetivo de "cero accidentes laborales".
- **Derechos humanos:** Mediante su Código de Ética, EDPR se compromete a respetar los tratados internacionales de derechos humanos y las mejores prácticas laborales. Asimismo, todos los proveedores que firman un contrato se comprometen a cumplir con los principios de este Código de Ética.
- **Discriminación, violencia o conducta contraria a la dignidad humana:** EDPR prohíbe cualquier forma de discriminación, violencia o violación de la dignidad humana de acuerdo con lo establecido en su Código de Ética. La Compañía toma todas las medidas necesarias para garantizar el estricto cumplimiento de este Código, poniendo el Canal de Ética a disposición de todos los grupos de interés y desarrollando iniciativas de concienciación de todos los empleados de EDPR.

3. vii) Riesgo de procesos

Los procesos internos están expuestos a errores humanos que pueden afectar negativamente a los beneficios de la empresa. El Departamento de Auditoría Interna revisa los procesos internos y recomienda el establecimiento de nuevas metodologías o la mejora en la implementación de los procedimientos actuales.

Asimismo, la continuidad del negocio se garantiza al contar con un Plan de emergencia que establece el procedimiento a seguir para cada nivel de crisis y en emergencia individuales para cada actividad o activo. Por otro lado, se utiliza esta herramienta para supervisar los distintos eventos que podrían afectar al negocio para asegurar la correcta gestión de las posibles crisis.

3. viii) Riesgos ESG

Identificar riesgos y oportunidades relacionadas con el cambio climático, recomendaciones emitidas por el Task-Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD).

Los impactos de estos riesgos y oportunidades son analizadas y mitigadas mediante medidas medioambientales, planes de contingencia y otras iniciativas ESG.

4. Riesgo de negocio

4. i) Riesgo regulatorio (renovables)

El desarrollo y la rentabilidad de los proyectos de energía renovable están sujetos a marcos normativos. Las jurisdicciones en las que opera EDPR ofrecen incentivos que impulsan la venta de la energía renovable.

La crisis financiera ha provocado el riesgo de sostenibilidad de los sistemas de energías renovables, no pudiendo garantizarse que EDPR vaya a mantenerse en todas las regiones o que, en el futuro, los proyectos de energía renovable puedan acogerse a las actuales medidas de apoyo. La regulación de la energía limpia se ha revisado o está bajo revisión en algunos de los países en los que opera EDPR.

En 2022, el conflicto entre Ucrania y Rusia llevó a batir el récord de precio de la electricidad en Europa, lo que llevó a la UE a implementar un tope de precios de la electricidad. Algunos países como España, Polonia o Rumania implementaron medidas con el objetivo de limitar los precios de la electricidad en 2022 y

en EE. UU., el Acto para la Reducción de la Inflación (IRA) fue firmado por el Presidente Biden, lo que otorga créditos fiscales a la producción (PTC) para la energía eólica y solar adicionales, para aquellos proyectos que comiencen construcción antes del 1 de enero de 2023 y una reducción progresiva de los PTC para proyectos eólicos que se realizó en

eliminada por el IRA. Además, existen programas de incentivo estatales ("Renewable Portfolio Standards") que proporcionan créditos de energía renovable (REC) por cada MWh de generación de este tipo.

EDPR gestiona su exposición a los riesgos regulatorios mediante la diversificación con su presencia en distintos países y mediante su participación activa en diversas asociaciones de los sectores de energía eólica y solar.

En todos los mercados en los que está presente EDPR realiza un seguimiento constante del riesgo regulatorio y estudia la legislación en vigor, los posibles proyectos de ley nuevos, la información recibida de las asociaciones y la evolución de la capacidad instalada de generación renovable. EDPR ha desarrollado un método interno de valoración cuantitativa del riesgo regulatorio que constituye un indicador de los cambios de los incentivos a energías renovables. Esta medida se actualiza con carácter regular en todas las geografías de EDPR.

Por último, el riesgo regulatorio se estudia, asimismo, con carácter previo en el momento de la inversión por medio de análisis de sensibilidad de la rentabilidad del proyecto en diferentes escenarios.

4. ii) Riesgo de mercado de equipos/ Riesgo de precio de equipos

El precio de los equipos depende no solo de las fluctuaciones de mercado de los materiales que se utilizan sino también de su demanda o de un posible incremento en los aranceles.

En todos los proyectos nuevos, EDPR se protege frente al riesgo de demanda, contratando con antelación a proveedores elegidos a partir de procesos competitivos.

5. Riesgo de suministro de los equipos

La demanda de nuevos parques puede estar limitada por la oferta de equipos de los fabricantes. Actualmente, el requisito del componente local en determinadas regiones (p.ej. Brasil) puede provocar este tipo de situación deficitaria. En el caso en que se diera una guerra comercial, la cadena de suministro de los fabricantes podría verse afectada, creando mayores desequilibrios en los requisitos de componentes locales o nacionales.

Actualmente, EDPR mitiga este riesgo de disponibilidad y del aumento de los precios de los equipamientos gracias a los contratos marco vigentes con los principales proveedores internacionales. La sociedad utiliza una amplia gama de proveedores con el fin de diversificar el riesgo de suministro de estos componentes. En el caso de las regiones donde existen requisitos concretos de componentes locales, EDPR no invierte en ningún proyecto sin tener

asegurado el suministro de los equipamientos. Este riesgo está desarrollando en el Informe Anual debido su actual relevancia para el negocio.

6. Riesgo estratégico

6. i) Riesgo país

El riesgo país se define como la probabilidad de que se registre una pérdida determinada por su situación macroeconómica, política o por cat. EDPR posee una política de riesgo país con la que valora este riesgo mediante puntuación basada en datos a disposición pública. Esta puntuación valoraciones externas de entidades de prestigio. Todos los factores de riesgo país se evalúan de manera independiente para definir las p. mitigación:

- **Riesgo macroeconómico:** riesgos derivados de la evolución económica afectan a los ingresos o a la relación coste-tiempo de las inversiones.
- **Riesgo político:** todos los posibles factores o acciones perjudiciales por parte de empresas extranjeras que emanan de una autoridad política, un grupo social del país de acogida.
- **Riesgo de catástrofe natural:** fenómenos naturales (sísmicos) susceptibles de afectar negativamente a las condiciones de negocio

Antes de aprobar un nuevo proyecto en una región nueva, EDPR analiza el riesgo país y lo compara con el de la cartera actual. Podrán acordarse medidas cuando el riesgo supere un umbral concreto.

Adicionalmente, EDPR utiliza un índice de riesgos de seguridad para clasificar desde un punto de vista de seguridad y protección, estableciendo medidas para empleados cuando superan los umbrales predefinidos.

6. ii) Riesgo del entorno competitivo

En el negocio de las energías renovables, el tamaño de la empresa puede ser una desventaja competitiva en algunas situaciones. Por ejemplo, en el desarrollo de energía renovable, empresas más pequeñas y dinámicas son más competitivas que las más grandes.

Por otro lado, en el caso de subastas de parques eólicos *offshore*, el negocio beneficia a las empresas grandes.

Asimismo, la fusión o adquisición de compañías del sector puede afectar a las dinámicas competitivas en el sector.

Para mitigar estos riesgos, EDPR cuenta con un conocimiento profundo sobre su ventaja competitiva e intenta potenciarla. Cuando EDPR no posee una ventaja sobre sus competidores, se plantean diferentes alternativas para mejorar la competitividad. Por ejemplo, en el caso de parques eólicos *offshore*, EDPR se ha asociado con grandes compañías con experiencia previa en el sector con el objetivo de establecerse como un consorcio más fuerte.

6. iii) Riesgo de interrupciones tecnológicas

La mayoría de las fuentes de energía renovables son tecnologías relativamente recientes y están en continua evolución. De esta forma, algunas tecnologías inicialmente costosas pueden resultar más competitivas en un futuro relativamente cercano.

El crecimiento de EDPR se enfoca en las tecnologías más competitivas, esto es eólica terrestre, eólica marina y solar. No obstante, también participa en proyectos piloto innovadores, como energía eólica *offshore* flotante.

6. iv) Cambios en la meteorología

Las estimaciones de futura producción de energía eólica están basadas en el análisis de mediciones históricas realizadas durante más de 20 años, las cuales se consideran representativas del futuro. Los cambios meteorológicos inesperados y relevantes pueden conllevar una producción inferior a la esperada en base a los datos de los históricos.

Cuando se evalúa una nueva inversión, EDPR tiene en cuenta todos los potenciales desvíos en los pronósticos de producción en base a históricos. En el caso de desviaciones meteorológicas excepcionales, el alcance de la desviación es incierto.

6. v) Riesgo de criterios aplicables a decisiones de inversión

El riesgo de cada proyecto es diferente, dependiendo de la exposición a mercado, del riesgo de construcción, etc..

Con el fin de tomar decisiones de negocio adecuadas, EDPR utiliza diferentes métricas para medir el riesgo de sus inversiones, que consideran todos los riesgos inherentes del proyecto.

6. vi) Planificación energética

Las asunciones relativas a la futura evolución de los mercados de energía impactan en la rentabilidad de las inversiones durante el plazo inmediato de remuneración fija (tarifas reguladas o PPAs). La fijación marginal utilizada en la mayoría de los mercados de electricidad de las regiones diseñada asumiendo una amplia participación de energía renovable, con precios cercanos a cero. Por ello, el incremento en la producción de energía renovable con precios de pool inferiores a medio plazo si las reformas de los mercados adecuadas a la nueva situación del parque de generación.

Cuando EDPR lleva a cabo inversiones, realiza análisis de sensibilidad de diferentes escenarios de precios para los periodos sin remuneración fija, lo que asegura la rentabilidad del proyecto.

6. vii) Organización y Gobierno Corporativo

Los sistemas de Gobierno Corporativo deben garantizar que la sociedad opere conforme a los intereses de sus accionistas y otros grupos de interés relevante.

Concretamente, EDPR tiene implantado un sistema de organización transparente, en el que el órgano de gestión (el Consejo de Administración) del que lleva a cabo las funciones de supervisión y control (Comisión de Partes Relacionadas). Los miembros de esta Comisión son invitados a las Reuniones Generales de Riesgos de EDPR.

6. viii) Riesgo de reputación

Las compañías están expuestas a la opinión pública y a las redes sociales, de las que las opiniones individuales se pueden expresar rápidamente. Una mala gestión podría reducir los resultados financieros de la empresa a corto y a largo plazo.

La sostenibilidad forma parte de la esencia de EDPR. EDPR no está solo en la construcción de un futuro mejor, sino también en hacerlo bien y de una manera sostenible, lo que reduce el riesgo reputacional al que está expuesta la compañía.

54. Funciones y marco relacionados con los riesgos

Una compañía puede gestionar los riesgos de dos maneras distintas: de forma compartimentada, obteniendo un valor general del riesgo mediante la suma de los riesgos individuales.

individuales de cada riesgo, o de forma conjunta, coordinada y estratégica. Este enfoque conjunto se denomina "gestión de riesgos empresariales" (*Enterprise Risk Management*) y es el empleado por EDPR. En EDPR, la gestión de riesgos cuenta con el respaldo de tres funciones organizativas diferentes. Cada una desempeña una función: Estrategia (clasificador de riesgos), Gestión (gestor de riesgos) y Supervisión (supervisor de riesgos).

FUNCIONES-RIESGO	DESCRIPCIÓN
Estrategia – Estrategia general y política de riesgos	El Departamento Global de Riesgos ofrece propuestas avaladas por análisis en materia de cuestiones estratégicas generales. Responsable de proponer pautas y políticas en materia de gestión de riesgos de la Compañía.
Gestión – Gestión de riesgos y decisiones de negocio sobre riesgos	Adopción de las políticas definidas por Riesgos Globales. Responsable de las decisiones operativas del día a día y de las posiciones referentes a la asunción de riesgos y su mitigación.
Control – Control de riesgos	Responsable del seguimiento de los resultados de las decisiones de asunción de riesgos y de la comprobación de la conformidad de las operaciones con la política general de riesgos aprobada por el Consejo

El Comité de Riesgos es el foro en el que las distintas funciones en la materia debaten las políticas a adoptar y controlan la exposición que asume la Compañía. El Comité de Riesgos de EDPR integra y coordina todas las funciones relacionadas con los riesgos, convirtiéndose en punto de unión entre la propensión al riesgo y la estrategia definida de la Compañía y sus operaciones.

Para diferenciar las deliberaciones sobre las decisiones comerciales de los nuevos análisis y la definición de nuevas políticas, EDPR ha establecido tres tipos de reuniones distintas de la Comisión de Riesgos:

- **Comité de Riesgos Restringidos:** Se celebra con carácter mensual y está enfocado en los riesgos de desarrollo de nuevos parques y de venta de electricidad (precios de electricidad, riesgo de base, perfil, certificados verdes y créditos de energías renovables). En ella se discute la evolución de los proyectos en fase de desarrollo y construcción y la ejecución de medidas de mitigación del riesgo de precio de electricidad. También se monitoriza el cumplimiento de los límites de riesgos establecidos bajo de las políticas de riesgos (el riesgo de mercado, riesgo de contraparte, riesgo operacional y riesgo país).
- **Comité de Riesgo Financiero:** Se celebra con carácter trimestral, su objetivo es la revisión de los principales riesgos financieros (tipos de cambio, tipos de interés e inflación), riesgo de liquidez, riesgo de precio de las materias primas y riesgo crediticio para las entidades financieras y discutir la aplicación de estrategias para mitigarlos.

- **Comité de Riesgos:** Se celebra con carácter trimestral y es el foro de nuevos análisis estratégicos en el que se plantean nuevas políticas: antes de elevarlos al *Management Team* para su aprobación. Adicionalmente, el Comité de Riesgos se reúne con el EBITDA@Risk y Net In para la posición global de riesgo de EDPR, junto con el EBITDA@Risk y Net In

55. Detalles sobre los sistemas de control interno y gestión de riesgo sociedad referentes al procedimiento de información financiera

Con el objetivo de no solo controlar los riesgos, sino también de gestionarlos, EDPR ha definido políticas de riesgos globales que son aplicables en todas las operaciones. Estas políticas se proponen y discuten en el Comité de Riesgos y son aprobadas por el *Management Team*.

El proceso de gestión de riesgos de EDPR está inspirado en los principios y recomendaciones del Comité de Supervisión Bancaria de Basilea y es similar al de gestión de riesgos. En este sentido, el desempeño de las métricas de riesgo y el cumplimiento con los límites internos establecidos se evalúa de manera mensual. Además, se realiza una revisión formal de cada una de las políticas y de la adecuación de los mismos cada dos años.

Sistema de control interno de la información financiera

EDPR cuenta con un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera actualizado y supervisado de acuerdo con las pautas internacionales sobre el tema.

Este sistema engloba los principales aspectos del marco del "Committee of Organizations of the Treadway Commission" (COSO): mantenimiento de controles para la preparación de una información financiera de calidad, identificación de riesgos que afectan a la preparación de la información financiera, actividades de mitigación de riesgos de error, información y comunicación, y mecanismos de control.

Además, en 2022 se ha aprobado la Norma de de SCIF; esta Norma tiene como objetivo formalizar la misión y responsabilidades de la función SCIF, así como de las reglas metodológicas que rigen el ejercicio de su función y el modelo de sus grupos de interés.

Revisión y actualización del ámbito de aplicación

El Manual SCIF incluye el proceso anual de actualización del ámbito de aplicación con el objeto de identificar las empresas, áreas y procesos que deben estar incluidos en el mismo.

SCIIF, atendiendo a criterios de materialidad y riesgo (incluyendo los riesgos de error o fraude).

El análisis de riesgo incluido en el proceso de determinación del ámbito de alcance del SCIIF, contempla tanto los distintos tipos de riesgo (operativos, económico-financieros, tecnológicos o legales) como los objetivos de control de la información financiera (existencia y acaecimiento, finalización, valoración, presentación, divulgación y comparabilidad, y derechos y obligaciones, en función de su potencial impacto significativo en los estados financieros).

Los resultados de la actualización del alcance con la metodología indicada se comunican a los distintos niveles de la organización involucrada en el SCIIF y son supervisados en el ámbito de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas.

Actividades de control

En los procesos y controles documentados en el ámbito del SCIIF se establecen los mecanismos de captura de información (incluyendo la identificación del perímetro de consolidación) y se encuentran especificados los pasos y controles que se efectúan para la elaboración de la información financiera que formará parte de los estados financieros consolidados.

Los procedimientos para la revisión y aprobación de la información financiera son realizados por las áreas de Planificación y Control y Administración, Consolidación y Fiscal. La información financiera es supervisada en el ámbito de sus competencias por la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas previamente a la formulación de las cuentas por el Consejo de Administración.

El SCIIF incluye actividades de control relativas a estos procesos, plasmados en el ámbito de Controles Globales, Controles de Proceso y Controles Informáticos Generales. Estos procesos incluyen actividades de revisión y autorización de la información financiera que están descritas en los procesos de elaboración de las cuentas individuales y consolidadas, así como la elaboración de los estados financieros consolidados.

EDPR dispone de descripciones de los Perfiles de Competencias de los Cargos a desempeñar para el ejercicio de las principales funciones que recogen una descripción de sus principales responsabilidades. Entre ellos se encuentran descritos los puestos clave, que participan en la elaboración de la información financiera, que incluyen las responsabilidades en la preparación de la información financiera y en el cumplimiento de los procedimientos de control interno.

La documentación de los procesos y controles asociados diseñados incluyeron la realización de las actividades de cierre a través de la cumplimentación de la fijación de plazos, la identificación de la relevancia de las operaciones, la realización de revisiones analíticas de la información financiera, limitaciones en los sistemas para evitar registros erróneos o accesos no autorizados, el análisis de desviaciones en el presupuesto, el análisis de hechos relevantes y significativos que pudieran causar un impacto en las cuentas, o la asignación de responsabilidades para el cálculo de provisiones para su realización por personas autorizadas y con los adecuados.

Además de los procesos de reporte mencionados, están documentados los procesos más importantes que resultan de la determinación del ámbito de descripción de las actividades y controles está diseñada con el objeto de la valoración, presentación y desglose adecuados de las transacciones financieras.

Las actividades de control del SCIIF de EDPR incluyen también las relativas a las tecnologías de la información (Controles Informáticos Generales) siguiendo estándares internacionales y el modelo COBIT ("Control Objectives for Information Technology"). La importancia de este área radica en que los sistemas de información son la herramienta con la que se prepara la información financiera, siendo relevantes las operaciones que con ellas se realizan.

Entre estas actividades de control se incluyen las relativas al control de aplicaciones y sistemas, la segregación de funciones, la gestión de correos electrónicos, proyectos de nueva implantación, administración y gestión de las instalaciones y de las operaciones (back-ups, incidentes de seguridad, monitorización y adecuada planificación. Estas actividades se desarrollan teniendo en cuenta los requisitos de control y supervisión.

Entre las actividades de actualización del alcance del SCIIF se encuentran las relativas a la existencia de proveedores de servicios que realicen actividades relacionadas con los procesos de elaboración de la información financiera.

Supervisión del SCIIF

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas realiza la supervisión del ejercicio de sus actividades a través de la monitorización y el control.

mecanismos desarrollados para su implementación, su evolución y evaluación, y los resultados del análisis del alcance y la magnitud de la situación en cuanto a su cobertura. Para ello, la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas cuenta con el soporte del área de Control Interno.

EDPR cuenta con un área de Control Interno integrada en el departamento de Compliance y Control Interno que reporta al CEO. La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas supervisa las actividades del área de Control Interno.

Las principales funciones de este área de Control Interno están recogidas en el Manual de SCIF, que incluyen, entre otras, la realización de actividades de evaluación de los sistemas de control interno o el apoyo en la implantación y mantenimiento del Sistema de Control Interno de la Información Financiera.

Control Interno asiste a la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas en la supervisión de la implantación y mantenimiento del SCIF, a la que reporta los resultados de la evaluación, las acciones de mejora identificadas y su evolución.

La entidad cuenta con planes de actuación para las oportunidades de mejora identificadas en los procesos de evaluación del SCIF que son acompañados y supervisados por el área de Control Interno evaluando su impacto en la información financiera.

Como en años anteriores, en el ejercicio 2022 se realizó un proceso de autoevaluación y autocertificación por los responsables de los distintos controles SCIF en relación a la correcta actualización de la documentación relativa a los controles de su ámbito de responsabilidad y a la ejecución por su parte de los controles con evidencias pertinentes.

Adicionalmente, en 2022 se han llevado a cabo actividades adicionales para la integración de las nuevas plataformas y negocios adquiridos por la compañía dentro del Sistema de Control Interno existente. En este sentido, se ha hecho una identificación específica de sus riesgos asociados y un levantamiento de la matriz de controles.

Por último, en 2022, el área de Control Interno dentro de sus funciones de supervisión como segunda línea de defensa, ha llevado a cabo una actividad de monitorización de una selección de controles revisando el diseño y los riesgos de los mismos y revisando las evidencias de ejecución de los controles con el objetivo de comprobar que están actualizados, en funcionamiento y que su diseño es adecuado.

Evaluación del SCIF

Además de las actividades de evaluación y supervisión descritas en el apartado 5.1, en el caso de que el auditor identifique alguna debilidad de control interno durante los trabajos de auditoría financiera, lo comunicará a la Comisión de Auditoría y Partes Relacionadas en el seguimiento regular de los resultados de los trabajos de control interno.

Adicionalmente, en 2022 el Grupo EDPR decidió encomendar la auditoría del SCIF a un auditor externo. Como resultado de la evaluación, se emitió un informe favorable sobre el SCIF del Grupo EDPR según la ISAE 3000 (International Assurance Engagements 3000) incluida en el Anexo II de este Capítulo 5.

Compliance corporativo

La implementación de una cultura corporativa sólida de integridad y transparencia ha sido siempre una prioridad para EDPR, por lo que la supervisión y control a partir de una base normativa de conducta y mediciones de valores y principios éticos, ambos consolidados como elementos esenciales del negocio.

Teniendo en cuenta la prioridad del Grupo, el Modelo de Compliance ha evolucionado a lo largo de los años:

- Durante 2016 y 2017, se creó la posición de *Compliance Officer* para la Prevención de Riesgos Jurídico Penales (Modelo de Compliance España).
- Durante 2018, la Compañía completó la primera actualización del Modelo de Compliance Penal y comenzó los trabajos de definición de una matriz de controles a nivel internacional, incluyendo un inventario de los potenciales correspondientes controles para cada una de las geografías en las que opera.
- En junio de 2019, se creó el Área de Compliance para dar soporte y asesoramiento a la *Compliance Officer*. En Febrero de 2020, bajo el compromiso de reforzar la cultura corporativa, se cumplió los estándares internacionales en Gobierno Corporativo, hacia la creación del Departamento de Compliance y Control Interno que reportará directamente al CEO.
- A lo largo del 2022, se ha trabajado en la implementación de un Modelo de Compliance Global con acciones dirigidas a reforzar la creación de un Modelo de Cumplimiento en todo el Grupo.



En relación con el punto anterior en el 2022, se ha creado el área corporativa de Ética y Compliance en la plataforma de Norte América como un área adicional de soporte al Compliance Officer.

Modelo de compliance global

En la definición del Modelo de Compliance Global, se ha definido la estructura de Compliance Global y se ha realizado un gran esfuerzo para desarrollar un conjunto sólido de políticas y procedimientos para el Grupo, que incluye lo siguiente:

- La Norma de Compliance, aprobada por el Consejo de Administración en noviembre de 2021 y revisada y actualizada en octubre de 2022 establece los principios básicos, las normas metodológicas que rigen la ejecución de la función de Compliance y las funciones específicas de Compliance de todos los empleados.
- El Código de Conducta para la Alta Dirección y los Directores Financieros, aprobado por el Consejo de Administración en julio de 2021, que refuerza y complementa el Código de Ética, y refleja el compromiso de las personas que han asumido la responsabilidad y las facultades para desempeñar funciones supervisoras y administrativas en el Grupo EDPR.

El Modelo de Compliance Global comprende modelos específicos en función de los riesgos que afectan al Grupo:

- Un Programa específico de Compliance de Integridad centrado en la prevención de los riesgos de corrupción y soborno. EDPR tiene una política de tolerancia cero frente al soborno y la corrupción y se compromete a actuar con profesionalidad, equidad e integridad en todas las operaciones y relaciones empresariales en cualquier lugar en el que opere. Por este motivo, el eje central del Programa de Compliance de Integridad específico es la Política de Integridad, que sustituye a la anterior Política de Anti-Corrupción; fue aprobada por el Consejo de Administración en julio de 2021 y revisada y actualizada en octubre de 2022. La Política de Integridad ha sido complementada con otros procedimientos que facilitan la aplicación de esta Política, entre otros:
 - i) El Procedimiento de Donaciones y Patrocinios fue aprobado por el *Management Team* en junio de 2021.
 - ii) El Procedimiento de Regalos y Eventos fue aprobado por el *Management Team* en junio de 2021 y revisado y actualizado en diciembre
 - iii) El Procedimiento de Conflictos de Interés fue aprobado por el *Management Team* en junio de 2021.
 - iv) El Procedimiento de *Due Diligence* de Integridad y el Procedimiento para las relaciones con Funcionarios Públicos y Personas Políticamente Expuestas, aprobado en 2020 y

desarrollado durante 2021 en varias plataformas digitales. La plataforma tecnológica para análisis de terceros, que puede emplear empleados del Grupo, es muy valiosa. Ambos Procedimientos, han sido aprobados en diciembre de 2022.

- v) El Procedimiento de Acuerdos con Intermediarios aprobado por el *Management Team* en julio de 2022.
 - vi) Un Programa de Compliance Penal específico centrado en la prevención de delitos penales en España teniendo en cuenta la normativa española.
- Durante 2022 la Política de Compliance Penal ha sido actualizada inicialmente en diciembre de 2021).
 - La matriz de riesgos y control ha sido actualizada. Todas las Áreas/Grupos EDPR han revisado los controles que se les han asignado y los controles aplicables (autoevaluación).
 - Se ha aprobado un Plan de Control de Auditoría y los controles asignados han sido auditados por un tercero independiente.

Además, la Metodología de Evaluación del Riesgo ha sido actualizada a una metodología de evaluación de riesgos más objetiva.

Un Programa de Compliance de Protección de Datos Personales específico de protección de datos personales a los que tiene acceso y de los que es responsable en este contexto, EDPR ha estado fortaleciendo su sistema de gestión de cumplimiento y la adecuación de las entidades del Grupo EDPR a los requisitos aplicables en materia de Protección de Datos en las distintas geografías. El Programa de Compliance de Protección de Datos Personales tiene como eje central los recogidos en la Política de Protección de Datos, aprobada por el Consejo de Administración en 2020. Las principales materias implicadas en este Programa se revisan teniendo en cuenta los nuevos requerimientos y la expansión del Grupo en las distintas geografías. Las Políticas de Cookies en las diferentes geografías han sido actualizadas.

Desde septiembre de 2022 se están revisando los Procedimientos y Medidas de Protección de Datos, definidos y desarrollados a nivel grupo en 2021, para asegurar que los requisitos normativos establecidos en las legislaciones de las nuevas geografías que EDPR tiene presencia.

En octubre de 2022, EDPR inició un Proyecto de revisión e identificación de riesgos Internacionales de Datos Personales acompañado de la elaboración de un Plan de Acción para la posterior regularización de aquellas transferencias de datos que requieran.

En diciembre de 2022 EDPR ha iniciado el desarrollo de una nueva Master Policy de Protección de Datos a nivel de Grupo.

Todo este desarrollo normativo ha supuesto un gran esfuerzo para dar a conocer las nuevas políticas y procedimientos del Grupo, con especial atención este año a la formación y la comunicación en materia de Compliance.

Formación y comunicación

Formación y comunicación son las principales herramientas para reforzar y difundir la cultura e integridad éticas. En este sentido, se han realizado las siguientes actividades:

- “*Compliance en EDP*”: curso online destinado a todos los empleados con el objetivo de enseñar como funciona el sistema de gestión de Compliance en la compañía.
- “*Compliance Flix: Cómo conocí la Integridad*”: curso online destinado a todos los empleados donde se recogían situaciones prácticas que podrían suponer conductas ilícitas y comportamientos no éticos y como responder ante este tipo de situaciones con la aplicación de los principios de la Política de Integridad.
- “*Compliance Flix: La dama de protección de datos personales*”: curso online destinado a todos los empleados con el objetivo de mostrar los principios básicos relativos a la protección de datos personales y reflexionar sobre aquellas situaciones que podrían suponer incidente, mostrando a los empleados como cumplir con la legislación y normativa interna en materia de protección de datos personales.
- “*Sigue al Compliance Penal*”: curso online destinado a los nuevos empleados cuyo objetivo es mostrar los principios relevantes de la Política de Compliance Penal y las consecuencias de su incumplimiento.
- “*La Ética es valor: Vivamos nuestro Código*”: curso online destinado a los nuevos empleados que contiene vídeos de los directos de los diferentes departamentos de EDPR que explican y describen los principios más relevantes del Código de Ética.
- Ética para managers con el objetivo de mostrar recursos éticos que puedan ser empleados en la gestión de sus equipos.
- Formaciones online específicas del Procedimiento de Due Diligence de Integridad a áreas como Compras, M&A y legal entre otras.

- Formaciones presenciales en distintas geografías (Italia, Grecia, F Brasil, Colombia y Hungría) con el objetivo de reforzar el conomic políticas y procedimientos en materia de Compliance.

Estas formaciones se han complementado con actividades de comunic publicaciones mensuales del Cómec de Ética y Compliance “Haz lo corr casos prácticos y la aplicación del Código de Ética y las políticas y Cumplimiento, (ii) la campaña del Día Mundial de la Ética, (iii) publicaci intranet y plataformas internas de comunicación sobre temas de cu diferentes campañas temáticas como el Día de la Privacidad, el aniversar anticorrupción.

Sistema de comunicación de información

Por último, también ha mejorado el sistema de reporte de información creando reportes relativos al Modelo de Compliance Global hacia: (i) el CE (ii) la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas (CAUD) (trim Management Team (anualmente) y (iv) el Consejo de Administración (an

Funcionamiento, metodología y certificaciones

Todo el funcionamiento y la metodología para la gestión del Programa de y el Programa de Compliance de Integridad se ha recopilado en un doc departamento denominado Sistema de Gestión Integrado del Manual de C Lucha contra la Corrupción, actualizados en el 2022. También se hc documentos de soporte y documentación del sistema.

Todo este trabajo ha permitido que EDPR, a finales del 2021, obtuviese la de AENOR que verifica y acredita que la compañía ha desarr de Compliance Penal y Antisoborno que cumple con los requisitos estable UNE 19601 e ISO 37001.

Con ambos reconocimientos, EDPR demuestra que cuenta con un s antisoborno efectivo (ISO 37001) y que su Modelo de Prevención de riesg que cumple con las mejores prácticas para prevenir delitos, reducir el ries cultura empresarial ética y de cumplimiento con la Ley (UNE 19601).

En 2022, EDPR renovó sus certificaciones de AENOR en Compliance Pe reforzando, una vez más, el compromiso de EDPR de promover una cultu y fortalecer valores como la integridad, responsabilidad y transparencia.

IV. Atención al inversor

56. Departamento de relación con inversores

EDPR pretende proporcionar a los accionistas, inversores, analistas financieros y a los demás grupos de interés y el mercado en general toda la información relevante sobre la compañía y su entorno empresarial de forma regular y siempre que tenga lugar un hecho relevante. La promoción de información transparente, coherente, rigurosa, de fácil acceso y gran calidad es esencial para obtener una percepción exacta de la estrategia, la situación financiera, las cuentas, los activos, las perspectivas, los riesgos y los acontecimientos importantes de la Compañía.

Por lo tanto, EDPR busca ofrecer al mercado información precisa que le ayude a tomar decisiones de inversión bien documentadas, claras y concretas.

El Departamento de Relación con Inversores se creó con el objetivo de asegurar un contacto directo y permanente con todos los agentes y las partes interesadas del mercado, a fin de garantizar la efectiva comunicación, la igualdad de los accionistas y evitar desequilibrios en el acceso a la información.

El departamento de Relación con Inversores ("RI") de EDPR actúa como intermediario entre EDPR y sus accionistas actuales y potenciales, los analistas financieros que siguen la actividad de la Compañía, así como todos los inversores y otros miembros de la comunidad financiera. El principal objetivo del departamento consiste en garantizar el principio de igualdad entre los accionistas, evitar las asimetrías en el acceso de los inversores a la información y reducir las diferencias en la percepción de la estrategia y el valor intrínseco de la Compañía por parte del mercado. El departamento de Relación con Inversores centraliza toda la información relevante que podría suponer un impacto en el precio de la acción de EDPR. Esta información es preparada por los diferentes departamentos de EDPR con la ayuda de expertos externos cuando resulta necesario, y se gestiona siempre de forma estrictamente confidencial. Es asimismo responsabilidad de este departamento desarrollar y aplicar la estrategia de comunicación de EDPR, así como preservar una adecuada relación institucional e informativa con el conjunto del mercado financiero, la bolsa de valores en la que cotizan las acciones de EDPR y las respectivas entidades reguladoras y de supervisión (la CMVM - *Comissão do Mercado de Valores Mobiliários* - en Portugal y la CNMV - Comisión Nacional del Mercado de Valores - en España).

EDPR es plenamente consciente de la importancia que tiene facilitar al mercado información

detallada y transparente puntualmente. Por consiguiente, EDPR publica información relativa al precio de cotización de la empresa antes de la apertura o con posterioridad del mercado Euronext Lisboa, mediante el sistema de información de la Euronext, simultánea, publica dicha información en la sección de inversores de su página web utilizando la lista de correo del departamento de RI. En 2022, EDPR publicó comunicados al mercado adicionalmente a las presentaciones de resultados trimestrales y anuales, presentaciones de resultados, folletos y reportes de resultados elaborados por el Departamento de Relación con Inversores. Asimismo, el departamento de RI también elabora documentos de datos clave provisionales que se encuentran disponibles en la sección de Inversores de la página web.

Con cada anuncio de resultados, EDPR organiza una teleconferencia y conferencia abierta al mercado en general, en la que el equipo directivo de EDPR proporciona información actualizada sobre las actividades de EDPR. En cada una de estas conferencias, los accionistas, los inversores y los analistas tienen la oportunidad de enviar preguntas y debatir sobre los resultados, las perspectivas de futuro y la estrategia.

El departamento de Relación con Inversores de EDPR es coordinado por Miguel Viana, ubicado en la sede profesional de Madrid (España). A continuación, se indica el contacto:

- Miguel Viana, Responsable de Relación con Inversores y Sostenibilidad
- Calle Serrano Galvache, 56; Centro Empresarial Parque Norte; Edificio 28033 - Madrid - España
- Web: www.edpr.com/es/inversores
- Correo electrónico: ir@edpr.com
- Teléfono: +34 900 830 004

El departamento RI de EDPR mantuvo contacto continuo con agentes de capitales, principalmente accionistas e inversores, así como analistas que evaluaron la Compañía. Hasta donde la Compañía tiene constancia, los accionistas publicaron en 2022 más de 60 informes evaluando las actividades y resultados.

A finales de 2022, según la información de que dispone la Compañía, hubo 14 informes de investigación y que siguieron de forma activa a EDPR. A 31 de diciembre de 2022, el precio objetivo medio de dichos accionistas por acción, con 14 recomendaciones neutras, 8 de comprar y 3 de vender.

SOCIEDAD	ANALISTA	PRECIO OBJETIVO	FECHA	RECOMENDACIÓN
Bank of America	Mikel Zabala	€ 26,00	15-Feb-22	Comprar
Barclays	Jose Ruiz	€ 20,30	15-Jul-22	Neutral
Bestinver	Daniel Rodríguez	€ 24,50	1-Jul-22	Comprar
Berenberg	Marc Ip Tat Kuen	€ 27,00	10-Oct-22	Comprar
BNP Paribas	Manuel Palomo	€ 21,00	26-Oct-22	Neutral
CaixaBank BPI	Flora Trindade	€ 25,00	11-Oct-22	Neutral
Citi	Jenny Ping	€ 23,50	23-Sep-22	Neutral
Credit Suisse	Christopher Leonard	€ 22,00	16-Dic-21	Neutral
Deutsche Bank	Olly Jeffery	€ 22,00	13-Oct-22	Mantener
Goldman Sachs	Alberto Gandolfi	€ 24,50	26-Oct-22	Neutral
HSBC	Charles Swabey	€ 28,00	19-Ago-22	Comprar
Intermoney	Guillermo Barrio	€ 27,00	12-Jul-22	Compra
JB Capital	Jorge Guimarães	€ 24,20	17-Oct-22	Neutral
Jefferies	Skye Landon	€ 27,50	22-Jul-22	Compra
JPMorgan	Javier Garrido	€ 23,50	17-Oct-22	Compra
Kepler Cheuvreux	Jose Porta	€ 27,50	28-Sep-22	Comprar
Morgan Stanley	Arthur Sitbon	€ 23,00	7-Jun-22	Neutral
Morning Star	Tancrede Fulop	€ 22,00	21-Sep-22	Neutral
MedioBanca	Sara Piccinini	€ 24,00	27-Oct-22	Neutral
Mirabaud	Sonia Ruiz de Garibay	€ 25,00	12-Dic-22	Compra
ODDO BHF	Philippe Ourpatian	€ 18,80	5-May-22	Neutral
RBC	Fernando Garcia	€ 19,00	2-Dic-22	Venta
Redburn	Fawwaz Janjua	€ 22,20	21-Jul-22	Neutral
Santander	Bosco Muguero	€ 22,24	26-Jul-22	Vender

SOCIEDAD	ANALISTA	PRECIO OBJETIVO	FECHA	R
Société Générale	Jorge Alonso	€ 22,00	15-Sep-22	
UBS	Gonzalo Sanchez-Bordona	€ 21,00	24-Oct-22	

57. Representante de relaciones con los mercados

El representante de relaciones con los mercados ante la CNMV y la CM Teixeira, CFO.

58. Solicitudes de información

Durante el año, el Departamento de Relación con Inversores recibió más de información e interactuó más de 400 veces con inversores institucionales. Todas las solicitudes fueron contestadas en menos de 24 horas, aunque en los casos en los que no se dio respuesta en el plazo de una semana. A 31 de Diciembre de 2022 existía una solicitud de información pendiente de contestación.

V. Página web – información on-line

59-65.

EDPR considera que la información on-line es una potente herramienta de comunicación relevante, por lo que actualiza su sitio web con toda la información relevante. Además de toda la información exigida por la regulación de la CMVM y la web de EDPR también actualiza la información financiera y opera actividades, garantizando a todos los inversores un fácil acceso a la información.

Página web de EDPR: www.edpr.com

INFORMACIÓN	ENLACES
Información sobre la Compañía	https://www.edpr.com/es/quienes-somos
Estatutos sociales y reglamentos de los órganos y comisiones	www.edpr.com/es/inversores/gobierno-corporativo/datos-de-la-sociedad
Miembros de los órganos sociales y estructura de gestión	https://www.edpr.com/es/inversores/gobierno-corporativo/organos-de-gobierno-y-estructura-de-gestion
Representante de relaciones con los mercados y departamento de Relación con Inversores	www.edpr.com/es/inversores
Contacto general	www.edpr.com/es/edpr
Documentaciones pertenecientes a los estados financieros	https://www.edpr.com/es/inversores/informacion-para-inversores/informes-y-resultados
Agenda de eventos corporativos	www.edpr.com/es/inversores

D. Remuneración

I. Facultad de fijar la remuneración

66. Competencias para determinar la remuneración de los órganos sociales y los cargos ejecutivos

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones es un órgano permanente del Consejo de Administración, de naturaleza informativa y consultiva. Sus recomendaciones e informes no son vinculantes.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones no tiene funciones ejecutivas. Las principales funciones de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones son asesorar e informar al Consejo de Administración con respecto a los nombramientos (incluyendo por cooptación), reelecciones, ceses y retribución de Consejeros y cargos ejecutivos. También informa al Consejo de Administración sobre las políticas de retribución general e incentivos y los incentivos a los Consejeros y cargos ejecutivos.

De esta forma, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones es el órgano proponente al Consejo de Administración la remuneración de los Consejeros Ejecutivos, de los miembros de las Comisiones del Consejo y alta dirección Política de Remuneraciones; la evaluación y cumplimiento de los indicadores de rendimiento (KPI); la remuneración anual y plurianual variable, en su caso.

El Consejo de Administración es el responsable de aprobar las propuestas mencionadas, excepto en lo relativo a la Política de Remuneraciones, que corresponde a la Junta General de Accionistas. El Consejo de Administración también evalúa su propio desempeño y el de sus comisiones delegadas. La evaluación del Consejo de Administración es asimismo sometida posteriormente a la aprobación de la Junta General de Accionistas.

La propuesta de la Política de Remuneraciones es sometida por el Consejo de Administración para la aprobación de la Junta General de Accionistas como propuesta que estará en vigor durante un máximo de tres años. De conformidad con los términos de las remuneraciones del Consejo de Administración se encuentran sujeta a un límite máximo, que únicamente puede modificarse en virtud de un acuerdo de la Junta General de Accionistas.

II. Comisión de Nombramientos y Retribuciones

67. Composición de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones. I. Servicios relevantes en 2022.

La composición de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se indica en el Capítulo 5 del Reporte Anual.

La Compañía no ha establecido restricción alguna en sus Estatutos Sociales o políticas internas que limite la competencia de la Comisión de Retribuciones para contratar los servicios de un consultor externo que sean necesarios para desarrollar sus funciones; adicionalmente, en caso de que fueran contratados, serían desarrollados de forma independiente, y el prestador de servicios no desarrolla ningún otro servicio para EDPR o para una relación de grupo o control.

En 2022 la Comisión contrató los servicios de Egon Zehnder para la identificación de los mejores perfiles para cubrir la vacante dejada por Joan Avalyn Dempsey; y la prestación de estos servicios cumplió estrictamente con los mencionados requisitos.

68. Experiencia y conocimientos en materia de políticas de remuneración

Los miembros de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones cuentan con conocimientos y experiencia en el ámbito de la Política de Remuneraciones.

III. Estructura Retributiva

69. Política de remuneraciones

De conformidad con el artículo 26 de los Estatutos Sociales, los consejeros tienen derecho a percibir una remuneración que consiste en una cantidad fija que la Junta General de Accionistas determina con carácter anual para el Consejo de Administración en su conjunto. Además, el citado artículo estatutario establece la posibilidad de que los Consejeros puedan ser remunerados a través de *fees* de asistencia o acciones de la sociedad, opciones sobre acciones u otros valores que otorguen el derecho a la obtención de acciones, o mediante sistemas retributivos indexados al valor de las acciones. En todo caso, el sistema elegido debe ser aprobado por la Junta General de Accionistas y cumplir con las disposiciones legales vigentes.

El importe total de las remuneraciones que la Compañía abonará a los consejeros no superará la cuantía fijada por la Junta General de Accionistas.

De acuerdo con el artículo 26.4 de los Estatutos Sociales de la Compañía, los derechos y deberes inherentes al cargo de miembro del Consejo de Administración deben ser compatibles con los derechos u obligaciones, fijos o variables, que pudieran corresponder a los miembros del Consejo como consecuencia de otro empleo o relación profesional, que en su caso fuera llevada a cabo en la Compañía.

La remuneración variable resultante de dichos contratos o de otra relación, incluido el hecho

de ser miembro del Consejo de Administración, se limitará a una cantidad que se establecerá en la Junta General de Accionistas.

A estos efectos, la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de mayo de 2022 estableció un importe máximo anual para el Consejo de Administración en concepto de 2.500.000 euros; y en su reunión celebrada el 8 de abril de 2014 estableció un importe máximo anual en concepto de retribución variable para los consejeros ejecutivos.

Para 2023 en adelante, el importe máximo anual de la retribución fija y variable de Administración se ha fijado en 3.500.000 euros a partir de la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo de 2022. Este importe de los 2.500.000 euros que se establecían como retribución fija y los 1.000.000 euros que se establecían como retribución variable anual.

EDPR, en línea con las prácticas de gobierno corporativo del Grupo EDP, ha suscrito un contrato de prestación de servicios de dirección, en virtud del cual la Compañía sufre los costes de los servicios prestados por algunos miembros del Consejo de Administración, siempre que EDPR sea la destinataria de los mismos.

Los consejeros no ejecutivos únicamente reciben una remuneración basada en sus funciones como consejero, y un complemento como Miembro de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones y/o de la Comisión de Operaciones con Partes Relacionadas y/o Comisión de Medio Ambiente y Medio Social y Corporativo. Dichas cantidades son acumulativas, salvo para el Presidente de la Administración que no recibe ningún complemento derivado de su función en la Comisión.

EDPR no ha incorporado ningún plan de remuneración mediante acciones u opciones sobre acciones como componentes de la remuneración de sus consejeros.

Ninguno de los miembros del Consejo de Administración ha formalizado un contrato con la Compañía o con terceros que conlleve una reducción del riesgo inherente a la remuneración establecida por la Compañía.

En EDPR no se realizan pagos por el cese o la finalización en la condición de miembro del Consejo de Administración.

En 2022, la Política de Remuneraciones del Consejo de Administración vigente para este periodo fue debidamente aplicada. Adicionalmente, la Junta General de Accionistas celebrada el 31 de marzo de 2022 aprobó la Política de Retribuciones a aplicar para el periodo 2023-2025, siguiendo la propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.

70. Estructura retributiva

La Política de Remuneraciones aplicable para el período 2020-2022 fue aprobada en la Junta General de Accionistas (la "Política de Remuneraciones"). Esta Política de Remuneraciones mantiene una estructura con una remuneración fija para todos los miembros del Consejo de Administración y define una remuneración fija y variable, con un componente anual y plurianual, para los Consejeros Ejecutivos.

71. Remuneración variable

La remuneración variable anual y plurianual es de aplicación a los Consejeros Ejecutivos

La remuneración variable anual y plurianual será un porcentaje del componente fijo anual, con un peso superior para el componente plurianual frente al anual (120% frente al 80%). Así, el valor de la retribución variable podrá oscilar entre el 0% y el 85% del 80% en el caso de la variable anual, y entre el 0% y el 85% del 120% en el caso de la variable plurianual. Dichos porcentajes se aplican sobre la retribución fija anual bruta. De acuerdo con la Política de Remuneración aprobada por la Junta General de Accionistas, la remuneración variable máxima (anual y plurianual) es aplicable si se han alcanzado todos los KPI y la evaluación del rendimiento es igual o superior al 110%.

Los Indicadores Clave de Rendimiento (KPI) que se consideran para el cálculo de la cuantía del componente variable anual y plurianual en cada uno de los años del periodo son propuestos por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones con el objetivo de alinearlos con los intereses estratégicos de la Compañía: crecimiento, control de riesgos y eficiencia. Los KPIs considerados para la remuneración variable pagada en 2022 (como resultado del rendimiento desarrollado en 2021), así como los que se considerarán en 2023 para la valoración del rendimiento del año 2022 fueron los siguientes:

Retorno Accionistas Total (TSR)	PERIODO		INDICADOR CLAVE DE RENDIMIENTO	PERIODO
	15%	100%	TSR frente a competidores en eólica y Psi 20	
Accionistas	60%	60%	Cash Flow operativo (millones de €)	10%
			AR/Sell-down + Tax Equity (millones de €)	10%
			EBITDA+ sell down gains (millones de €)	10%
			Beneficio Neto (millones de €)	10%
			Core Opex Ajustado (miles de €/MW)	10%
			Proyectos con FID (% del total '19-'22 añadidos en el BP)	10%
Clientes	80%	10%	Capacidad Renovable construida (MW)	10%
Activos y Operaciones	10%	10%	Disponibilidad Técnica de Energía (%)	5%
			Capex por MW (miles €)	5%
Medio ambiente y Colectivos	5%	5%	Certificados MW (%)	5%
Innovación y socios	5%	5%	Ratio de frecuencia H&S (empleados + contratistas)	5%
Gestión de empleados ⁶	10%	10%	Gestión de empleados	10%
Comisión de Remuneraciones	5%	100%	Apreciación Comisión de Remuneraciones	100%

⁶ La política ha considerado las condiciones laborales y retributivas de los empleados de la Compañía para definir sus términos este KPI, que recoge los resultados de la Encuesta de Clima lanzada a los empleados en la que se refleja el nivel de satisfacciones aplicables.

72. Período de carencia aplicable a la Remuneración variable

En línea con las prácticas de Gobierno Corporativo, la Política de Remuneraciones incluye una disposición de aplazamiento de la remuneración variable plurianual por un periodo de tres (3) años. Este pago estará condicionado a la inexistencia de conductas ilícitas que fueran conocidas tras la evaluación y que pongan en peligro el desarrollo sostenible de la compañía.

73. Remuneración variable basada en acciones

EDPR no ha aprobado ninguna remuneración variable en acciones propias, ni tampoco es titular de acciones de la Compañía a las que hayan tenido acceso los Consejeros Ejecutivos.

74. Remuneración variable basada en opciones

EDPR no ha atribuido ninguna remuneración variable basada en opciones.

75. Bono anual y prestaciones no dinerarias

Los factores e indicadores clave sobre los que se sustenta el plan de bonos anuales se describen en los puntos 71 y 72.

EDPR no abona prestaciones no dinerarias a sus Consejeros, salvo un coche de empresa para el Presidente del Consejo de Administración (cuyo coste total correspondiente para cuatro años se ha repercutido y reportado en 2021) y el plan de ahorro para la jubilación de los Consejeros Ejecutivos a que se refiere el apartado siguiente.

76. Plan de Pensiones

El plan de ahorro para la jubilación aplicable a 2022, que está recogido en la Política de Retribuciones aplicable para dicho año, fue definido y propuesto por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones al Consejo de Administración para su presentación a la Junta General de Accionistas, quien emitió la correspondiente aprobación. Para los Consejeros Ejecutivos de EDPR (Miguel Stilwell d' Andrade y Rui Teixeira) se estableció en un 5% del fee fijo del Contrato de Servicios de Gestión de Dirección. Para el año 2022, EDPR pagó un fee a EDP en virtud de este acuerdo de 19.200€ correspondiente al plan de ahorro para la jubilación de Miguel Stilwell d' Andrade, y de 14.500 € correspondiente al plan de ahorro para la jubilación Rui Teixeira.

IV. Información sobre remuneraciones

77. Remuneración del consejo de administración

Se indican a continuación la lista de Administradores que formaron parte de 2022, y los importes pagados por EDPR ya sea (i) como remuneración funciones a nivel del Consejo de Administración, o (ii) como fee a EDP en de servicios de Dirección por sus servicios (no remuneración). Las siguiente período de 2022 en el que cada consejero fue miembro del Consejo:

CONSEJERO	REMUNERACIÓN	FEES CONTRATO SERVICIO EDP - EDP
CONSEJEROS EJECUTIVOS		
Miguel Stilwell d' Andrade	-	384.000€*
Rui Teixeira	-	290.000€*
CONSEJEROS NO EJECUTIVOS		
Componente fijo		
António Mota	230.000€	
Vera Pinto	-	65.000€*
Ana Paula Marques	-	65.000€*
Miguel Setas	-	65.000€*
Manuel Menéndez	65.000€	
Acácio Piloto**)	65.000€	
Allan J.Katz**)	65.000€	
Rosa García**)	65.000€	
José Morgado**)	65.000€	
Kay Mc Call (***) (***)	37.917€	
Joan Avalyn Dempsey (***) (***)	2.446€	
Sub- Total	595.363€	869.000€
Total		1.769.180,97€

*Estos importes corresponden al fee abonado por EDPR a EDP en virtud del Contrato de Servicios de Dirección y 2022 por dicho consejero. Además, EDPR paga a EDP un 5% de dicho fee que se aplica al plan de ahorro para los Ejecutivos descrito en el punto 76 de este Capítulo 5 del Informe Anual.

**Estos Consejeros también percibieron una retribución por su participación en las Comisiones Delegadas, en el Capítulo 6 de este Informe Anual.

***La retribución reflejada para esta Consejera corresponde al ejercicio 2022, teniendo en cuenta que fuere en de mayo de 2022 (con efectos 1 de junio de 2022).

****Joan Avalyn Dempsey presentó la renuncia a su cargo como Consejera con efectos de 13 de enero de 2022 indicados en la tabla anterior reflejan la retribución devengada en 2022 hasta su renuncia.

78. Remuneración de otras sociedades del Grupo

Los miembros del Consejo de Administración a finales de diciembre de 2022 no reciben pago alguno de ninguna sociedad controlada por EDPR o con relación de grupo ni sujeta a control común. **79. Remuneración satisfecha a modo de participación en beneficios o pagos de bonificaciones**

EDPR no contempla la participación en beneficios ni los pagos de bonificaciones en concepto de remuneración, ni en consecuencia los criterios para su atribución.

80. Compensación por resolución del contrato de los Consejeros

En 2022 no se abonó ni se devengó indemnización alguna a los antiguos Consejeros Ejecutivos en concepto de rescisión de contrato durante el ejercicio.

Debe tenerse en cuenta a estos efectos que en 2022, la Junta General de Accionistas aprobó la Política de Remuneraciones a aplicar para 2023 -2025, en virtud de la cual se establece específicamente que, excepto en los casos que se indican a continuación, no se abonarán indemnizaciones a los Consejeros por cese en sus funciones antes del término del mandato para el que fueron nombrados, y que los Consejeros Ejecutivos no suscribirán contratos, ni con EDPR ni con terceros, que tengan por efecto mitigar el riesgo inherente a la variabilidad de la remuneración fijada por EDP.

Asimismo se establece que teniendo en cuenta los términos establecidos por la ley, y las prácticas del mercado sobre la retribución de los Consejeros Ejecutivos en caso de cese anticipado en el cargo:

- En caso de cese en sus funciones por causas no imputables al Consejero Ejecutivo, éste tendrá derecho a percibir la totalidad de la componente fija hasta el final del mandato para el que fue elegido, y la variable devengada hasta la fecha de cese de funciones, pero perdiendo el derecho a percibir cualesquiera otros beneficios inherentes al ejercicio efectivo de funciones por períodos de desempeño anual o plurianual no cumplidos en su totalidad.

- En caso de renuncia no derivada de un acuerdo de terminación antic Consejero Ejecutivo tendrá derecho a recibir exclusivamente la variable devengada hasta la fecha de la renuncia, cuyo pago se mismos términos y condiciones de los Consejeros ejecutivos en funci
- En caso de cese en el servicio por acuerdo con EDPR en virtud de Ejecutivo acepte presentar la dimisión, este último tendrá derecho a) que se acuerde en ese momento, que no deberá ser superior (i) componente fija hasta la finalización del mandato, más (ii) la co íntegra correspondiente al período anual o plurianual pagadera desp determinada al final del período pertinente, como si el Consejero permanecido en sus funciones.

81. Comisión de Auditoría, Control y Operaciones con Partes Relacion

Salvo en el caso del Presidente del Consejo de Administración, los conse sean miembros/presidentes de las Comisiones Delegadas percibirán por complemento a su retribución fija como miembros del Consejo. A contini relación de los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Operc Relacionadas a 31 de diciembre de 2022, y los importes abonados por EC retribución a los mismos por las funciones desempeñadas en este órgano

MIEMBRO DE LA COMISIÓN	CARGO
Acacio Piloto	Presidente
Rosa García García	Vocal
José Félix Morgado	Vocal

82. Remuneración del Presidente de la Junta General de Accionistas

En 2021 se decidió adoptar la práctica general seguida en virtud de la empresa (española), que permite que la Junta General de Accionistas s Presidente del Consejo de Administración. Por lo tanto, no se aplica ning adicional por la presidencia de la Junta General de Accionistas, ya que es el Presidente del Consejo de Administración (António Gomes Mota).

V. Acuerdos con consecuencias retributivas

83-84.

EDPR carece de acuerdos que comporten consecuencias retributivas.

EDPR no ha adoptado ninguna medida que implique pagos o asunción de fees en caso de cambios en la composición del órgano de administración (Consejo de Administración), que pudieran interferir en la libre transferencia de acciones y en la valoración de los accionistas sobre el desempeño de los miembros del órgano de administración.

VI. Planes de asignación de acciones u opciones sobre acciones

85-88.

EDPR carece de planes de asignación de acciones u opciones sobre acciones.

E. Operaciones entre Partes Vinculadas

I. Mecanismos y procedimientos de control

89. Mecanismos de control de las operaciones entre partes vinculadas

La Ley de Sociedades de Capital de España, establece la regulación y requisitos respecto de las Operaciones entre Partes Vinculadas incluyendo la definición de Partes Vinculadas, y los procedimientos de aprobación y divulgación de este tipo de operaciones.

Esta definición de Operaciones entre Partes Vinculadas con arreglo a ley española entiende por tales las realizadas por una sociedad o sus filiales, con Consejeros, accionistas titulares de un 10% o más de los derechos de voto o representados en el consejo de administración de la sociedad, o con cualesquiera otras personas que deban considerarse partes vinculadas con arreglo a las Normas Internacionales de Contabilidad. Con respecto a la competencia para aprobar las Operaciones con Partes Vinculadas, a partir de dicha modificación, se han asignado competencias a diferentes órganos sociales en función del importe, conforme a lo siguiente:

- La Junta de Accionistas: operaciones cuyo importe sea igual o supere de las partidas del activo según el último balance anual. Estas operaciones presentarse junto con un informe justificativo emitido por la Comisión Compañía.
- El Consejo de Administración: operaciones por un importe inferior al partidas del activo según el último balance anual. Estas operaciones presentarse también junto con un informe justificativo emitido por Auditoría de la Compañía.
- Órganos Delegados: el Consejo de Administración podrá delegar las operaciones entre sociedades del mismo grupo que se realicen en la actividad de la sociedad y en condiciones de mercado, y (ii) que arreglo a condiciones estandarizadas aplicadas de forma general número de clientes, y a precios o tarifas establecidos con carácter proveedor de los bienes o servicios, cuyo importe no supere el 0,5% del valor empresarial de la sociedad anual.

Las operaciones aprobadas por el órgano delegado no requerirán la emisión la Comisión de Auditoría, pero el Consejo deberá establecer un información y control interno periódico en el que intervenga la Comisión de Auditoría, comprobando la equidad y transparencia de las operaciones y el cumplimiento de los requisitos jurídicos aplicables.

En virtud de lo anterior, el 27 de julio de 2021, el Consejo de Administración aprobó la aplicación de los ajustes necesarios sobre el proceso de análisis y aprobación de Operaciones entre Partes Vinculadas, y en particular aprobó la adopción de los siguientes acuerdos:

- Aprobar la delegación en la Comisión de Auditoría, Control y Partes Vinculadas competencia para aprobar Operaciones entre Partes Vinculadas que conforme a la ley;
- Aprobar un procedimiento de comunicación de información y operaciones en el que intervenga la Comisión de Auditoría, Relacionadas;
- Aprobar una nueva definición de Operaciones entre Partes Vinculadas.

regularse por la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, considerando que son Partes Vinculadas las siguientes: (i) cualquier sociedad del Grupo EDP, (ii) cualquier sociedad participada tanto por EDPR SA como por una Parte Vinculada, (iii) cualquier accionista que sea titular de un 10% o más de los derechos de voto o representados en el consejo de administración de la Compañía, y (iv) cualquier parte que se considere Parte Vinculada con arreglo a las Normas Internacionales de Contabilidad, incluidos, con carácter meramente ilustrativo y no limitativo, los Consejeros, *Key employee*⁶ y Familiares⁷.

- A fin de formalizar las mencionadas delegaciones, modificar el artículo 8.B. ("Naturaleza y Competencias") del Reglamento de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, incluyendo las competencias necesarias para cumplir sus funciones, del modo siguiente:
 - i. Analizar y, cuando proceda, aprobar las (i) (a) operaciones vinculadas o (b) operaciones entre el Grupo EDPR y el Grupo EDP cuando su importe sea inferior a un 10% de los activos totales según el último balance anual aprobado por la sociedad, siempre que se realicen en la gestión ordinaria de la sociedad y en condiciones de mercado; (ii) operaciones llevadas a cabo con arreglo a contratos con cláusulas estandarizadas que se apliquen de manera general a una gran número de clientes con precio o tarifas establecidos de modo general por el proveedor de los bienes o servicios, y cuyo importe no supere el 0,5% de la facturación neta anual de la sociedad;
 - ii. Informar periódicamente al Consejo de Administración de las operaciones aprobadas por esta Comisión en el ejercicio de la delegación antes mencionada, declarando la equidad y transparencia de dichas operaciones y, cuando proceda, el cumplimiento de los criterios jurídicos aplicables.
 - iii. Analizar e informar sobre cualquier modificación del Acuerdo Marco firmado entre EDP y EDPR el 7 de mayo de 2008.8
- iv. Presentar un informe al Consejo de Administración de la Compañía relativo a Operaciones entre Partes Vinculadas que deberá ser aprobado por el Consejo de

Administración de EDPR SA o por su Junta de Accionistas conforme en la Ley, y que deberá incluir: (i) la información relativa a la operación con la Parte Vinculada, (ii) la identidad de la Parte Vinculada, la fecha de la contraprestación de la operación, así como cualquier otra información necesaria para valorar si es justa y razonable para la sociedad y que no sean Parte Vinculada.

- v. Solicitar a EDP el acceso a la información que sea necesaria para competencias.

Debe destacarse también que conforme al artículo 13.3 del Reglamento Auditoría, Control y Partes Relacionadas, las resoluciones adoptadas por reportadas al Consejo de Administración en la primera reunión del Consejo tras la reunión de la Comisión en la que dichas propuestas son discutidas en caso de que hubiera operaciones entre Partes Vinculadas, éstas se someterán al Consejo de Administración al menos cada trimestre (que es el periodo entre las reuniones del Consejo de Administración de acuerdo con el Reglamento).

90. Operaciones sujetas a control en 2022

A lo largo de 2022, EDPR no firmó ningún contrato con los miembros corporativos o con titulares de participaciones significativas, excepto lo mencionado a continuación.

Los contratos firmados entre EDPR y sus Partes Relacionadas de competencias, según se especifica en el apartado anterior, y se han desarrollado en condiciones de mercado.

En 2022, el Grupo EDP facturó a EDPR 44.293.208 mil EUR en totales de suministros y servicios, lo que supone el 10% del valor total de la participación de servicios del ejercicio (438.973.930 mil EUR).

Los contratos más significativos vigentes en 2022 son los siguientes:

⁶ A estos efectos, se considerarán "Key employee" los siguientes: (i) los miembros del *Management Team* de EDP Renováveis, S.A., (ii) el Secretario General de la Compañía, (iii) los Directores de Auditoría Interna, Compliance y Control Interno, Global Risk, Financiero, ACT, Planificación y Control, Relación con Inversores, Legal, IT, así como (iv) cualquier otro que la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas pueda designar.

⁷ A estos efectos, se considerarán Familiares: cónyuge o asimilado del Consejero y/o "Key Employee", los hijos del Consejero y/o "Key Employee" o de su cónyuge o asimilado, así como las personas dependientes del Consejero y/o "Key Employee" o de su cónyuge

o asimilado".

⁸ Este Contrato Marco se firmó entre EDP y EDPR para regular las operaciones firmadas entre sociedad EDPR, estableciendo que en cumplimiento de los objetivos de transparencia para futuros inversores, este se desarrollará en línea con los precios de mercado, en condiciones de plena competencia, y siguiendo del (considerando criterios como las partes involucradas, el alcance y el importe).

Acuerdo marco

El acuerdo marco fue suscrito el 7 de mayo de 2008 entre EDP y EDPR, y entró en vigor cuando fue admitida a cotización esta última. La finalidad del Acuerdo Marco es establecer los principios y normas aplicables a las relaciones comerciales y legales existentes en el momento de su entrada en vigor y las que se formalicen con posterioridad.

En el acuerdo marco se establece que ni EDP, ni las sociedades del Grupo EDP distintas a EDPR y sus filiales, podrán realizar actividades en el sector de las energías renovables sin el consentimiento de EDPR. Esta última tendrá la exclusividad a nivel mundial, con la excepción de Brasil, donde deberá desarrollarlas a través de una *joint-venture* con EDP-Energias do Brasil, S.A., para el desarrollo, construcción, explotación, operación y mantenimiento de instalaciones de generación o actividades relacionadas con la energía eólica, solar, mareomotriz, así como de otras tecnologías de generación de energías renovables que se puedan desarrollar en el futuro. No obstante, del acuerdo se excluyen tecnologías que están en desarrollo en relación con la energía hidroeléctrica, biomasa, cogeneración y residuos en Portugal y España.

Asimismo, establece la obligación de facilitar a EDP la información que ésta pueda requerir de EDPR para cumplir con sus obligaciones legales y preparar las cuentas consolidadas del Grupo EDP. El Acuerdo Marco mantiene su vigencia en tanto en cuanto EDP mantenga directa o indirectamente más del 50% del capital social de EDPR o nombre a más del 50% de sus consejeros.

Contrato de servicios de dirección

El 4 de noviembre de 2008, EDP y EDPR firmaron un Contrato de Servicios de Dirección, que se ha ido actualizando durante los últimos años en línea con las variaciones en los servicios prestados por EDP a la Compañía.

A través de este contrato EDP presta servicios de dirección a EDPR, incluidos los asuntos que acompañan al día a día de la gestión de la Compañía. A 31 de diciembre de 2022, con arreglo a este contrato EDP presta servicios de dirección correspondientes a cinco (5) personas de EDP que son parte de la Dirección de EDPR: (i) dos Consejeros Ejecutivos, que también son CEO y CFO de EDPR, y (ii) tres Consejeros no Ejecutivos, por los que EDPR paga a EDP un importe definido tanto por la Comisión de Nombramientos, y Retribuciones como por la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, y que es aprobado por el Consejo de Administración y la Junta de Accionistas. De conformidad con este contrato, EDPR incurrió en 1.207.517,97 EUR por los servicios de gestión prestados en 2022.

Contratos de financiación y garantías

Los contratos más significativos de financiación entre las sociedades del Grupo EDPR se establecieron de conformidad con el Acuerdo Marco indicado y, en este momento, incluyen los siguientes:

Contratos de préstamo

EDPR y EDPR Servicios Financieros S.A. ("EDPR SF", en calidad de contratos de préstamo con EDP Finance BV y EDP Servicios Financieros S.A. en calidad de prestamista), sociedades propiedad al 100% de EDP – En S.A. Dichos contratos de préstamo pueden establecerse tanto en euro estadounidenses, y tienen un plazo de amortización de hasta 10 años. Se fijados basándose en las condiciones de mercado. A 31 de diciembre de 2022, los contratos de préstamo alcanzaban un total de 3.093.967.282USD y 1.50

Contrato de cuenta corriente

EDPR SF y EDP SFE firmaron un contrato por medio del cual la segunda de las cuentas corrientes de la primera. El contrato también regula una cuenta corriente de las sociedades, que produce intereses según las condiciones del mercado. A 31 de diciembre de 2022, existen dos cuentas corrientes diferentes con los siguientes saldos

- en USD, por un importe total de 348.581.315,39 USD a favor de EDPR
- en EUR, por un importe total de 311.807.352,06 EUR a favor de EDPR SF

Los contratos tienen la vigencia de un (1) año desde la fecha de firma automáticamente por periodos iguales.

Contrato de contragarantía

Se ha suscrito un contrato de contragarantía bajo el cual EDP o EDP – En S.A., Sucursal en España (en adelante, el "garante" o "EDP Sucursal") se comprometen a proporcionar garantías corporativas a EDPR, EDP Renewables Europe, S.L.U. (en adelante, "EDPR EU") y EDP America LLC (en adelante, "EDPR NA") a prestar garantías corporativas de las filiales, en los términos y condiciones que las filiales requieran, en caso por caso por el Consejo de Administración Ejecutivo de EDP.

EDPR será responsable solidaria del cumplimiento por parte de EDPR EU y EDPR NA. Las filiales de EDPR se comprometen a indemnizar al garante por cualquier pérdida o responsabilidad resultante de las garantías establecidas en el contrato y a abonar una tarifa establecida de acuerdo con las condiciones del mercado.

No obstante, ciertas garantías emitidas con anterioridad a la fecha de aprobación de estos acuerdos pueden tener condiciones diferentes. A 31 de diciembre de 2022, dichos contratos de contragarantía alcanzaban un total equivalente a EUR 446.921.823.

También hay un contrato de contragarantía firmado entre el Grupo EDPR y EDP España, conforme al cual el Grupo EDPR puede solicitar la emisión de garantías, en los términos y condiciones que las filiales de EDPR requieran. El Grupo EDPR ha asumido el compromiso de indemnizar al garante por cualquier pérdida o responsabilidad generada bajo este contrato, así como a pagar un fee conforme a lo establecido en las condiciones de mercado. A 31 de diciembre de 2022, el importe correspondiente a las garantías emitidas bajo este contrato sumaba un total de 9.675.558,54EUR.

Swap cruzado de tipos de interés y divisas

Debido a la inversión neta en Norteamérica, Canadá, Brasil, Reino Unido, Polonia, Rumanía y las sociedades colombianas, las cuentas de EDPR se vieron expuestas a riesgos por cambio de divisas extranjeras. Con objeto de cubrir este riesgo cambiario, las sociedades del Grupo EDPR liquidaron los siguientes swaps de tipos de interés de divisa cruzada (CIRS). A 31 de diciembre de 2022, los importes totales de CIRS por región y divisa fueron los siguientes:

- en USD/EUR, con EDP por un importe total de 3.142.365.770 USD;
- en CAD/EUR, con EDP por un importe de 139.148.471,50 CAD;
- en BRL/EUR, con EDP por un importe de 72.500.000 BRL;
- en GBP/EUR, con EDP por un importe total de 35.100.000 GBP;
- en PLN/EUR, con EDP por un importe total de 771.408.528 PLN;
- en COP/EUR con EDP por un importe total de 25.598.000.000 COP.

Contratos de cobertura - tipo de cambio

Las sociedades del Grupo EDPR firmaron diversos contratos de cobertura con EDP, con el propósito de gestionar la exposición de las operaciones relacionadas con las posiciones transitorias o a corto plazo en las filiales de Brasil, Colombia, Canadá, Hungría, Chile, APAC, Polonia, Reino Unido y otras con exposición en USD, quedando fijado el tipo de cambio para principalmente para USD y EUR de conformidad con los precios en el mercado de futuros en

cada fecha de contrato. A 31 de diciembre de 2022, las cuantías totales futuros (FWD) y de futuros sin entrega física (NDF) por país y moneda, era

- Operaciones de APAC, para EUR/JPY, un importe total de EUR 6.84 EUR/KRW un importe total de EUR 2.246.471 (NDF), para EUR/SGD EUR 746.296.712 (FWDs más NDFs), y para EUR/TWD un imp 18.977.221,05 (FWDs más NDFs).
- Operaciones de Brasil, para EUR/BRL, un importe total de 279.35€ para USD/BRL, un importe total de 14.138.445 USD (NDF)
- Operaciones de Colombia, para EUR/COP, un importe total de 83.32
- Operaciones de Canadá, para USD/CAD, por un importe total de (FWD) y para EUR/CAD, por un importe total de 51.005.363EUR (FW
- Operaciones de Hungría, para EUR/HUF, un importe total de 21.985.€ y HUF/USD, un importe total de 19.313.279 USD (FWDs)
- Operaciones de Polonia, para EUR/PLN, un importe total de 307,336, NDF) y para USD/PLN, un importe total de 99.439.308,59 USD (FWC
- Operaciones de Reino Unido, para GBP/EUR un importe total de 17 (FWDs)
- Operaciones de Chile, para EUR/USD, por un importe total EUR 12 otras operaciones de filiales, para EUR/USD, por un importe total de (FWDs) y para USD/EUR, un importe total de USD 177.902.024.

Contratos de cobertura - bienes y productos básicos

EDP y EDPR EU firmaron varios contratos de cobertura para 2022 por 3.939.689,69 MWh (posición de venta) y 1.237.673 MWh (posición de compra) en el mercado de futuros vigente en el momento de la formalización relativo a las previstas en el mercado español.

Acuerdo de servicios de consultoría

El 4 de junio de 2008, EDP y EDPR firmaron un acuerdo de servicios de consultoría. El objeto del contrato es la prestación por parte de EDP (o de EDP Sucursal), y a su vez por parte de EDPR, de servicios de consultoría en las áreas de: servicios jurídicos, sistemas de reporte financiero, fiscal, sostenibilidad, regulación y competencia, recursos humanos, tecnologías de la información, marca y comunicación, energía, contabilidad y consolidación, marketing corporativo y desarrollo

El precio del contrato se calcula como el coste incurrido por EDP más un margen. Para el primer año, un perito independiente, basándose en un estudio de mercado, lo ha fijado en un 8%. Para 2022, el coste estimado de estos servicios asciende a 13.403.800,59 EUR. Este fue el coste total de los servicios prestados a EDPR, EDPR EU y EDPR NA.

El plazo de vigencia del contrato es de un (1) año, renovable tácitamente por periodos de igual duración.

Acuerdo de investigación y desarrollo

El 13 de mayo de 2008, EDP Inovação S.A. (en adelante, "EDP Inovação"), sociedad perteneciente al Grupo EDP, y EDPR firmaron un acuerdo para regular las relaciones entre ambas compañías en relación con el desarrollo de proyectos en el campo de las Energías Renovables (en adelante, el "Acuerdo de I+D").

El objeto del Acuerdo de I+D es evitar los conflictos de interés y promover el intercambio de conocimiento entre empresas y establecer una relación jurídica y comercial. El Acuerdo establece la prohibición de que otras compañías del Grupo EDP distintas a EDP Inovação desarrollen, o inviertan en compañías que desarrollen, proyectos de energías renovables descritos en el citado Acuerdo.

El Contrato de I+D establece el derecho exclusivo de EDP Inovação a proyectar y desarrollar nuevas tecnologías relacionadas con las energías renovables que ya estén en fase piloto o de estudio de viabilidad económica y/o comercial, siempre que EDPR ejerza la opción de desarrollarlos. El coste correspondiente a este contrato en 2022 fue de 101.824,47 EUR.

El Contrato se mantiene en vigor mientras EDP directa o indirectamente mantenga el control de más del 50% de ambas compañías o designe la mayoría de los miembros del Consejo y de la Comisión Ejecutiva de las sociedades parte del Contrato.

Contrato de servicios de soporte de gestión entre EDP Renováveis Portugal, S.A. y EDP Global Solutions – Gestão Integrada de Serviços S.A.

El 1 de enero de 2003, EDPR – Promoção e Operação S.A. y EDP Global Solutions – Gestão Integrada De Serviços S.A. (en adelante, EDP Global Solutions), una sociedad del Grupo EDP, firmaron un contrato de servicios de soporte de gestión.

El objeto de dicho contrato es la prestación de servicios a EDPR – Promoção e Operação, S.A. por parte de EDP Global Solutions en las áreas de compras, gestión económica y financiera,

gestión de flotas, gestión y mantenimiento del patrimonio inmobiliario, seguridad laboral, y gestión y formación de recursos humanos.

La remuneración devengada por EDP Global Solutions por parte de Operação, S.A. y sus filiales por los servicios prestados en 2022 fue de 2.013.454,78 EUR. El contrato tenía una vigencia inicial de cinco (5) años a firma, 1 de enero de 2008, tácitamente renovable por iguales periodos. Cualquiera de las partes puede desistir del contrato con un preaviso de un

Contrato de gestión de tecnologías de la información entre EDP Renováveis Portugal, S.A. y EDP energias de portugal, s.a.

Hay firmado un contrato de servicios de gestión de tecnologías de la información desde el 1 de enero de 2020, que reemplaza el anterior contrato de servicios

El objeto del contrato es la prestación a EDPR por parte de EDP de los servicios descritos en el contrato y sus documentos adjuntos.

La cantidad devengada por los servicios prestados en 2022 ascendió a 9.958.208,13 EUR.

El contrato tenía una vigencia inicial de un (1) año y es tácitamente renovable por periodos de un (1) año. Cualquiera de las partes puede resolver el presente contrato con un preaviso de un (1) mes.

Contrato de consultoría entre EDP renováveis Brasil S.A. y EDP – Ene S.A.

El objeto del contrato es la prestación a EDP Renováveis Brasil S.A. (en adelante, EDP Brasil) de servicios de consultoría descritos en el contrato y sus anexos por parte de Ene S.A. (en adelante, EDP Brasil).

Mediante este contrato, y a petición de EDPR Brasil, EDP Brasil presta consultoría en las áreas de: servicios jurídicos, sistema de control financiero, fiscalidad, sostenibilidad, regulación y competencia, gestión de recursos humanos, tecnologías de la información, marca y comunicación, planificación contable y consolidación, marketing corporativo y desarrollo organizativo.

La cantidad devengada por EDP Brasil por los servicios prestados en 2022 fue de 275.684 BRL.

El contrato tenía una vigencia inicial de un (1) año y se renueva tácitamente por periodos de un (1) año.

Contrato de servicios generales entre EDPR Renováveis S.A. y EDP Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España

El 1 de octubre de 2022, EDPR y EDP Sucursal firmaron un contrato general de servicios.

El objeto del acuerdo es la prestación por parte de EDPR de los servicios de mantenimiento preventivo y correctivo de las oficinas arrendadas por EDP en Serrano Galvache (Madrid), así como la gestión de los accesos a las instalaciones, el suministro de alimentos y el uso de comedor.

La remuneración devengada por EDP Sucursal a favor de EDPR por los servicios prestados en 2022 en virtud de este acuerdo fue de 15.941,28 euros. La duración del acuerdo es ilimitada a partir de la fecha de la firma.

Transacciones adicionales analizadas en 2022

Asimismo, en desarrollo de la delegación efectuada por el Consejo de Administración en la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas en relación con la supervisión de las Operaciones entre partes Vinculadas, durante el ejercicio 2022 se han analizado y aprobado por este órgano, y reportado debidamente al Consejo de Administración, las siguientes operaciones:

- PPA entre EDPR a través de EDPR EU (Vendedor), y EDP (Comprador) para impulsar la decisión de inversión de la requalificación de 2 parques eólicos en Portugal (SE Coentral - Safra, de 7,9 MW; y SE Alto de Coutada, de 22,8 MW);
- Actualización de los *spreads* aplicables a los préstamos entre las compañías del grupo a medio y corto plazo en USD y en EUR, ejecutados entre el Grupo EDP (Prestamista) y EDPR SF (Prestatario) en EUR y en USD;
- Nuevo préstamo a largo plazo en USD entre EDP Finance BV (Prestamista) y EDPR SF (Prestatario) para amortizar 370M USD de préstamos con vencimiento el 15 de febrero de 2022, y para cubrir la inversión de 148M USD en una nueva oportunidad en EDPR NA (Longroad - plataforma DG);
- Adjudicación a EDP Commercial de las obras de construcción de Tensión para el proyecto solar Cerca (Portugal);
- Nuevo préstamo a largo plazo en USD entre EDP Finance BV (Prestatario) de 500M USD para la amortización de la deuda en un acuerdo con las necesidades de financiación a largo plazo en el Presupuesto para 2022;
- Renegociación de Swap cruzado de tipos de interés y divisas para un nuevo plazo, entre EDP Finance BV (pagador en EUR) y EDPR SF (pa
- Memorandum of understanding entre (i) EDPR y (ii) EDP, EDP Producción Generaciones Eléctricas Andalucía para regular las colaboraciones implementarse en relación con proyectos híbridos y de conversión;
- Contrato de Procesamiento de Datos entre EDP Inovação y EDP contrato que regula la relación entre EDPR y EDP Inovação de fecha 2008;
- PPA entre EDPR Europe (Vendedor) y EDP S.A (Comprador) para un 40 MWs en España;
- Modificación del contrato de cuenta corriente entre EDP SF. (Prestatario), para incluir, con efectos 1 de abril de 2022, los términos *spread* de riesgo, límites máximos, precios aplicables a saldo positivo como la implementación de un *commitment fee*;
- Incorporación de una Plataforma Global de Gestión de la Energía al Grupo a nivel de EDP para dar soporte a las actividades a corto plazo en el mercado;
- Transferencia de los activos de *Access to Energy* a EDP (incluido un miembro, la participación en dos empresas -Solarworks! y Rensour con Solarworks! y un acuerdo de consultoría con Tetra Tech);
- Contrato de servicios internos entre H2BU (Unidad de Negocio de para el desarrollo de actividades relacionadas con el hidrógeno renovable
- PPA entre EDPR (a través de Fotovoltaica Flotante do Grande Vendedor, y EDP, como Comprador, para un proyecto solar flotante (de 12,4 MWac y un proyecto híbrido eólico de 50,4 MWac (Proyecto en Grande Lago (Portugal);
- PPA entre EDPR (a través de EDPR SF) como vendedor, y EDP como proyecto híbrido solar de 19,6 MW Castillo de Garcimuñoz (España)
- Actualización de los *spreads* aplicables a los préstamos a largo plazo entre empresas del Grupo EDP para alinearlos con las tendencias de real actual de la financiación;

- Contrato de servicios de representación en el mercado entre EDPR y EDP para Minas de Orgueirel, un proyecto híbrido de energía solar fotovoltaica ubicado en Portugal;
- Modificación del contrato de cuenta corriente firmado entre EDP SF (Prestamista) y EDPR SF (Prestatario) para actualizar los intereses de acuerdo con los tipos actuales del mercado;
- PPA entre EDPR (a través de EDPR PT) como Vendedor y EDP - GEM - como Comprador de los volúmenes producidos durante 15 años por Minas de Orgueirel, Cesaredas y Charneca das Lebres tres proyectos híbridos de energía solar fotovoltaica ubicados en Portugal;
- Sustitución del parque eólico de Las Sardas por Acampo Sancho en un PPA ya ejecutado entre EDPR (a través de EDPR SF) como Vendedor y EDP como Comprador (pero siendo AZSA el cliente final);
- PPA entre EDPR, (a través de EDPR SF) como vendedor y y EDP - GEM - como Comprador, para Rocio, un proyecto solar de 24,6 MW ubicado en España;
- 8ª Modificación del Contrato de Servicios de Dirección entre EDP y EDPR con el fin de formalizar las actualizaciones aprobadas para la remuneración de los Consejeros no Ejecutivos, y del CFO y CEO;
- Acuerdo de Servicios de Representación en el Mercado (incluyendo costes de *balancing* y servicios auxiliares) entre EDPR (a través de EDPR España y sus SPVs) como Vendedor y EDP España como Comprador para la cartera eólica de EDPR en España (429 MW);
- Nuevos préstamos a largo plazo entre el Grupo EDP (como prestamista) y EDPR SF (como prestatario) por un total de 994 millones de USD, a 5, 8 y 9 años;
- Cobertura a largo plazo en España para activos operativos entre EDPR SF y EDP;
- Metodología a aplicar en la venta de garantías de origen a GEM.

91. Descripción de los procedimientos aplicables al órgano de supervisión para la valoración de las operaciones comerciales

La Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas, con arreglo a sus competencias, analiza los contratos más relevantes firmados entre EDPR y sus accionistas titulares de participaciones significativas, según se especifica en el punto 89 del Capítulo 5 de este Informe Anual.

II. Datos de operaciones comerciales

92. Datos del lugar donde pueden consultarse los estados financieros información sobre las operaciones comerciales con partes vinculadas con la NIC 24 o, en su defecto, una copia de los referidos datos.

La información sobre las operaciones comerciales con partes vinculadas en la nota 39 de las Cuentas Anuales

PARTE II – Evaluación del Gobierno Corporativo

I. Detalles del Código de Gobierno Corporativo adoptado

A partir del protocolo firmado entre la CMVM y el Instituto Portugués de Gobierno Corporativo (IPCG) el 13 de octubre de 2017, la CMVM revocó su Código de Gobierno Corporativo (2013) siendo reemplazado por un único código aplicable, el nuevo Código de Gobierno Corporativo del IPCG, que entró en vigor el 1 de enero de 2018 y que fue revisado en 2020.

Para la adecuada preparación de los informes de gobierno corporativo correspondiente a los ejercicios iniciados en 2022, y a ser reportados en 2023, se mantiene la estructura de contenidos referida en el anexo del Reglamento N.º 4/2013 de la CMVM, disponible en la página sitio web de la CMVM (www.cmvm.pt). El modelo de la estructura del informe se divide por tanto en dos partes:

- Parte I – información obligatoria sobre la estructura accionarial, la organización y el gobierno de la compañía. Esta información deberá ser referida en los puntos 1 a 92 de este Informe de Gobierno Corporativo de acuerdo con la estructura incluida en dicho anexo.
- Parte II – Evaluación del Gobierno Corporativo: debe incluir una declaración en la que: (i) se identifique el código aplicable, (ii) se indique si cumplen o no con cada una de las recomendaciones de este código y, (iii) con respecto a las recomendaciones que no siguen, se explique razonablemente por qué.

El acuerdo entre CMVM e IPCG sobre el nuevo Código de Gobierno Corporativo está disponible en el Protocolo firmado por las partes el 13 de octubre de 2017, y publicado en la página web de CMVM (<http://www.cmvm.pt/>). Asimismo, la versión revisada del Código de Gobierno Corporativo del IPCG está publicado en la página web del IPCG y de las Comisiones de seguimiento (<https://cam.cgov.pt/>).

II. Análisis de cumplimiento del código de gobierno corporativo

En la siguiente tabla se muestran las recomendaciones que establece el Código de Gobierno Corporativo del IPCG que EDPR las ha adoptado en su totalidad o no, además del apartado en el que se describen con más detalle.

También con el objetivo de cumplir con las mejores recomendaciones de gobierno corporativo, conforme a los resultados de la deliberación realizada por el Comité de Nombramientos y Retribuciones, el modelo de gobierno implantado ha permitido el correcto funcionamiento y articulación de los órganos de gobierno de EDPR, adaptado a la estructura de gobierno de la sociedad sin limitar el funcionamiento del sistema de control mutuo, adoptado para justificar los cambios aplicados al gobierno de EDPR.

En la siguiente tabla figuran explicaciones sobre las recomendaciones del Código de Gobierno Corporativo del IPCG que EDPR no adopta o que la compañía con los razonamientos y otros comentarios de interés, así como la referencia a la descripción en el que puede encontrarse la descripción.

En este sentido, EDPR declara que ha adoptado todas las recomendaciones de las empresas cotizadas que establece el Código de Gobierno Corporativo del IPCG, con las excepciones que se indican en la siguiente tabla.

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

CAPÍTULO I – DISPOSICIONES GENERALES

1.1. Relación de la compañía con los inversores y divulgación de información

I.1.1

La Compañía debe establecer mecanismos para garantizar la divulgación puntual de información a sus órganos de gobierno, accionistas, inversores y otros grupos de interés, analistas financieros y a los mercados en general.

Adoptada

Sección B-II,
Sección C-III
IV, Punto 56;
Sección C-V

1.2. Diversidad en la composición y el funcionamiento de los órganos de gobierno de la compañía

I.2.1

Las compañías deben establecer normas y requisitos en relación con el perfil de los nuevos miembros de sus órganos de gobierno, a fin de que concuerden con las funciones desempeñadas. Aparte de las cualidades individuales (como competencias, independencia, integridad, disponibilidad y experiencia), estos perfiles deben tener en cuenta requisitos generales de diversidad, con una especial atención a la diversidad de género, que puede contribuir a un mejor rendimiento del órgano y al equilibrio de su composición.

Adoptada

Sección B-II,

I.2.2

El órgano de administración y el órgano de supervisión, así como sus comisiones, deben contar con reglamentos internos—que regulen, entre otros, el desarrollo de sus funciones, la Presidencia, la frecuencia de las reuniones, su funcionamiento y las responsabilidades de sus miembros— publicados íntegramente en la página web de la sociedad. Se deberán redactar actas de las reuniones de cada uno de dichos órganos.

Adoptada

Sección B-II,

I.2.3

La composición y el número de reuniones anuales de los órganos de gestión y de supervisión, así como de sus comisiones, se debe publicar en la página web de la compañía.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-II t
Sección B-II, c
Sección B-III
Sección C-V



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

I.2.4

Se debe adoptar una política de denuncia de irregularidades (whistleblowing) que garantice una vía adecuada de comunicación y procesamiento, protegiendo asimismo la confidencialidad de la información transmitida y la identidad del denunciante siempre que se requiera dicha privacidad.

Adoptada

Sección C-II,

1.3. Relaciones entre los órganos de la compañía

I.3.1

Los estatutos sociales u otro medio equivalente adoptado por la compañía deben establecer mecanismos que, dentro de los límites de la ley aplicable, garanticen permanentemente que los miembros de los órganos de gestión y supervisión tengan acceso a toda la información y a los colaboradores de la compañía, a fin de ponderar el desempeño, la situación actual y las perspectivas para la futura evolución de la compañía, incluidas las actas, los documentos justificativos de las decisiones tomadas, las convocatorias de reuniones y el archivo de las reuniones del órgano de gestión, sin dificultar el acceso a ningún otro documento o persona cuya información se solicite.

Adoptada

Sección B-II,

I.3.2

Cada uno de los consejos y comisiones de la compañía debe garantizar el flujo puntual y adecuado de información, especialmente en relación con las respectivas convocatorias de reuniones y actas necesarias para el ejercicio de las competencias establecidas en la ley y los estatutos y reglamentos de cada uno de los demás consejos y comisiones.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-II,

1.4 conflictos de intereses

I.4.1

Los miembros de los órganos de gestión y supervisión, así como de las comisiones internas, están obligados por reglamento interno o equivalente a informar al respectivo consejo órgano o comisión siempre que concurran hechos que supongan o pudieran suponer

Adoptada

Sección B-II,

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

un conflicto de intereses entre los suyos propios y los de la compañía.

I.4.2

Se deben adoptar procedimientos para garantizar que el miembro afectado por el conflicto no interfiere en el proceso de toma de decisiones, sin perjuicio de la obligación de proporcionar información y otras aclaraciones que el consejo, comisión o sus respectivos miembros puedan solicitar.

Adoptada

Sección B-II,

1.5. Operaciones con partes vinculadas

I.5.1

El órgano de administración debe divulgar en su informe de gobierno corporativo o por otros medios disponibles al público el procedimiento interno para verificar las operaciones con partes vinculadas.

Adoptada

Sección E-I, F

I.5.2

El órgano de administración debe reportar al órgano de supervisión los resultados del procedimiento interno para verificar las operaciones con partes vinculadas, incluidas las operaciones analizadas, con una frecuencia mínima de seis meses.

No aplicable

Este procedimiento es actualmente objeto de regulación legal (art. 249º A, nº1 del Código dos Valores Mobiliários), por lo que la recomendación ha sido superada por la Ley portuguesa vigente.

Debe tenerse en cuenta que la ley aplicable a EDPR a estos efectos es la española. El procedimiento aplicado por EDPR para la aprobación de las Operaciones entre Partes Vinculadas se describe en el punto 89 de este Capítulo 5 del Informe Anual.

Sección E-I, F

CAPÍTULO II – ACCIONISTAS Y JUNTAS GENERALES

II.1

La compañía no debe establecer un número excesivamente elevado de acciones para otorgar derechos de voto y debe justificar su decisión en el informe de gobierno corporativo cada vez que sus decisiones conlleven un desvío con respecto a la regla general: que a cada acción le corresponde un voto.

Adoptada

Debido a la división de recomendaciones múltiples, debe tenerse en cuenta que la parte de esta recomendación correspondiente a la sección II.1.(2) debe considerarse como no aplicable, ya que a cada acción de EDPR le corresponde un voto

Sección B-I, t

II.2

La compañía no debe adoptar mecanismos que dificulten la toma de decisiones por parte de sus accionistas (resoluciones), en concreto, estableciendo un cuórum más elevado que el estipulado bajo la Ley.

Adoptada

La ley personal de EDPR es la española y por tanto, las mayorías y los cuórum aplicables a las resoluciones de las Juntas de Accionistas no son los establecidos en la ley Portuguesa, sino en la española, con la cual están totalmente alineadas.

Sección B-I, t



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

II.3

La compañía debe implementar los medios adecuados para la participación a distancia de los accionistas en la junta general, que deben ser proporcionados al tamaño de esta.

No adoptada

EDPR analizó las necesidades y las prioridades de sus accionistas en todo el mundo y, en base a ello, desde 2009 se ofrece la posibilidad de cumplir todos los requisitos necesarios para ejercer de su derecho al voto por medios a distancia (registro de intención de participar, aportación del certificado de titularidad de acciones, otorgamiento de poderes de representación y votación en sí). La eficiencia y el interés de nuestros accionistas en estas iniciativas fueron claramente demostrados, puesto que casi el total de la participación se ejerce por dichos medios.

Del mismo modo, EDPR ha revisado el historial de participación en la Junta de Accionistas el día de su celebración (cuando, generalmente, todos los votos ya se han emitido a distancia), la estructura accionarial de la Compañía (con arreglo a la cual un 75% es una participación cualificada que posee EDP Energías de Portugal S.A., por lo que el *free float* es solo del 25%) y los perfiles de sus accionistas, concluyendo que la implementación de un sistema de retransmisión en *streaming* para participar telemáticamente supondría un coste sustancial, cuando se ha demostrado que la preferencia de casi todos los accionistas de EDPR es la de enviar sus votos por medios a distancia.

No obstante lo anterior, EDPR ha analizado la tendencia del mercado durante este ejercicio, y también con el objetivo de mejorar el compromiso de cumplimiento de las recomendaciones de Gobierno Corporativo, ha estado valorando la posibilidad de ofrecer esta opción a sus accionistas. Considerando que bajo ley española es obligatorio regular expresamente en los estatutos de la Compañía la opción de celebrar Juntas de Accionistas por vía telemática, EDPR aprobó en 2022 que EDPR pudiera ofrecer esta opción en las próximas juntas que se celebren en lo sucesivo, estando previsto ofrecer a los accionistas de EDPR la opción de poder participar de manera telemática en *streaming* en la Junta General de Accionistas que se celebrará en 2023 (que es la primera en la que EDPR podrá ofrecer legalmente dicha modalidad en base a sus estatutos sociales).

Sección B-I, t

II.4.

La compañía debe implementar asimismo medios adecuados para el ejercicio del voto a distancia, incluyendo por correspondencia y por medios electrónicos.

Adoptada

Sección B-I, t

II.5.

Los estatutos sociales, en los que se especifica la limitación del número de votos que puede tener o ejercer un solo accionista, individualmente o en coordinación con otros, deben prever también que, al menos cada 5 años, la modificación o el mantenimiento de esta norma se sometan a una resolución de los accionistas —sin aumentar el cuórum en relación con el legalmente establecido—, y en dicha resolución se computarán todos los votos emitidos sin considerar los límites impuestos.

No aplicable

Sección A-I, c
Sección B-I, t



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

II.6.

La compañía no debe adoptar mecanismos que impliquen pagos o asunción de fees en el supuesto de cambios de control o un cambio en la composición del órgano de administración, y que son susceptibles de menoscabar la libre transmisibilidad de las acciones y una evaluación por parte del accionista del desempeño de los miembros de dicho órgano.

Adoptada

Sección A-I,
Sección D-IV
Sección D-V.

CAPÍTULO III – GESTIÓN, SEGUIMIENTO Y SUPERVISIÓN NO EJECUTIVAS

III.1

Sin perjuicio de las competencias legales del presidente del órgano de administración, si éste no es independiente, los consejeros independientes deben nombrar a un coordinador de entre ellos para: i) actuar cuando sea necesario como interlocutor con el presidente del consejo de administración y los demás consejeros; ii) asegurarse de que concurren las condiciones y los medios necesarios para el desempeño de sus funciones; y iii) coordinar a los consejeros independientes en la evaluación del rendimiento del órgano de administración, según lo establecido en la Recomendación V.1.1.

No aplicable

Desde el 12 de abril de 2021 EDPR tiene a un Presidente independiente, António Gomes Mota.

Sección B-II.

III.2

El número de miembros no ejecutivos del órgano administración, así como el del órgano de supervisión y de la comisión de asuntos financieros, deberá ser adecuado para las dimensiones de la compañía y la complejidad de los riesgos intrínsecos a su actividad y suficiente para garantizar, con eficiencia, el cumplimiento de las funciones asignadas. El razonamiento subyacente a dicho juicio de idoneidad debe incluirse en el informe de gobierno corporativo.

Adoptada

Considerando la división de recomendaciones múltiples, debe aclararse que la parte de esta recomendación correspondiente a la sección III.2.(3) no es aplicable, ya que EDPR no cuenta con un Modelo de Gobierno alemán.

Sección B-II.

III.3

En todo caso, el número de consejeros no ejecutivos debe ser superior al número de consejeros ejecutivos.

Adoptada

Sección B-II.

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

III.4

Cada compañía debe incluir un número de consejeros no ejecutivos que correspondan como mínimo a un tercio, siendo siempre plural, y que satisfagan los requisitos legales de independencia. A efectos de esta recomendación, una persona independiente es aquella que no está vinculada a ningún grupo de interés concreto de la compañía y que bajo ningún concepto es probable que vea afectada su imparcialidad de análisis o decisión, en concreto debido a:

- i. haber desempeñado funciones en cualquiera de los órganos de la compañía durante más de doce años, ya sea con carácter consecutivo o no;
- ii. haber sido empleado de la compañía o de una compañía que se considere que mantiene una relación de control o de grupo con la compañía en los últimos tres años;
- iii. haber prestado, en los últimos tres años, servicios o establecido una relación comercial significativa con la compañía o una compañía que se considere que mantiene una relación de control o de grupo, ya sea directamente o como accionista, director, gerente o directivo de la persona jurídica;
- iv. haber sido beneficiario de una remuneración abonada por la sociedad o por una sociedad que tenga la consideración de sociedad dominante o de grupo distinta de la remuneración derivada del ejercicio de las funciones de administrador; haber convivido en pareja de hecho o haber sido cónyuge, pariente o cualquier pariente en primer grado hasta el tercer grado inclusive de afinidad colateral de administradores de sociedades o de personas físicas titulares, directa o indirectamente, de participaciones cualificadas, o
- vi. haber sido titular cualificado o representante de un accionista de participaciones cualificadas.

No aplicable

Los criterios de independencia aplicables a EDPR son los establecidos en su ley personal (ley española), que son materialmente equivalentes a los identificados en el Código del IPCG. Estos criterios son los siguientes

- a) No ser empleado o consejero ejecutivo en el grupo, salvo que hayan transcurrido 3 ó 5 años respectivamente;
- b) No percibir de la sociedad o empresa del grupo, cantidad o beneficio distinto de la remuneración de consejero, salvo que no sea significativa;
- c) No ser o haber sido durante los últimos 3 años, socio del auditor externo o responsable del informe de auditoría, cuando ésta se hubiera realizado durante dicho período en la sociedad cotizada, o en cualquier otra sociedad de su grupo;
- d) No ser consejero ejecutivo o alto directivo de otra sociedad en la que algún consejero ejecutivo o alto directivo de la sociedad sea consejero externo;
- e) No mantener, ni haber mantenido durante el último año, una relación de negocios importante con la sociedad o con cualquier sociedad de su grupo, ya sea en nombre propio o como accionista significativo, consejero o alto directivo en una entidad que mantenga o hubiera mantenido dicha relación;
- f) No ser accionista significativo, consejero ejecutivo o alto directivo en una entidad que reciba o haya recibido en los últimos 3 años, donaciones de la sociedad o de su grupo;
- g) No ser cónyuge o pariente próximo de análoga naturaleza o hasta de segundo grado de parentesco de quien sea consejero ejecutivo o alto directivo de la sociedad;
- h) No haber sido propuesto, ya sea para su nombramiento o renovación, por la comisión de nombramientos;
- i) No haber sido consejero durante un período continuado superior a 12 años;
- j) No encontrarse, respecto a algún accionista significativo o representante en el consejo, en alguno de los supuestos señalados en las letras a), e), f) o g) anteriores. En el caso de las relaciones detalladas en la letra g), la limitación se aplicará no sólo al accionista sino también a sus consejeros dominicales en la sociedad participada.

Sección B-II,

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

III.5

Las disposiciones del apartado i) de la Recomendación III.4 no impiden la consideración de independencia de un nuevo consejero si, entre el cese de sus funciones en cualquiera de los órganos de la compañía y el nuevo nombramiento, ha transcurrido un período de 3 años (*cooling-off period*).

No aplicable

Los criterios de independencia aplicables a EDPR son los establecidos en su ley personal (ley española).

Sección B-II,

III.6

El órgano de supervisión, en cumplimiento de las competencias otorgadas por ley, debe evaluar y emitir su opinión sobre las líneas estratégicas y la política de riesgos antes de su aprobación final por el órgano de administración.

Adoptada

Sección A-II,

III.7

Las compañías deben contar con comisiones especializadas, encargadas específicamente o acumulativamente en la gestión de asuntos relacionados con el gobierno corporativo, nombramientos y la evaluación del desempeño. En el supuesto de que se haya constituido una comisión de remuneraciones como la dispuesta en el artículo 399 del Código de Sociedades Mercantiles portugués y no esté prohibida por ley, esta recomendación se podrá materializar otorgando a dicho comité competencias sobre los asuntos referidos.

Adoptada

Sección B-II,
II, c) Puntos 2

CAPÍTULO IV – GESTIÓN EJECUTIVA

IV.1

El órgano de administración debe aprobar, mediante un reglamento interno o su equivalente, las normas aplicables a los consejeros ejecutivos en el desarrollo funciones ejecutivas ejercidas en entidades ajenas al grupo.

Adoptada

Sección B-II,

IV.2

El órgano de administración debe garantizar que la compañía actúa en consonancia con su objeto y no delega sus competencias específicas, en particular en cuanto a: i) la definición de la estrategia y de las principales políticas de la sociedad; ii) la organización y coordinación de la estructura empresarial;

Adoptada

Sección A-II,

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

iii) cuestiones que deban considerarse estratégicas en virtud de los importes implicados, el riesgo o características especiales.

IV.3

En el informe anual, el órgano de administración expone con arreglo a qué términos la estrategia y las principales políticas definidas buscan garantizar el éxito a largo plazo de la compañía y cuáles son las principales contribuciones resultantes de las mismas para la comunidad en su conjunto.

Adoptada

Capítulo 2.2.
Gestión

CAPÍTULO V – EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO, REMUNERACIÓN Y NOMBRAMIENTOS

V.1 EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO

V.1.1

El órgano de administración debe evaluar anualmente su desempeño, así como el de sus comisiones y consejeros ejecutivos, teniendo en cuenta la consecución de los planes estratégicos de la compañía y sus programas presupuestarios, la gestión de riesgos, el funcionamiento interno y la contribución de cada miembro del órgano a tales objetivos, así como la relación con los demás órganos y comisiones de la compañía.

Adoptada

Sección A-II,
Sección B-II,
Sección D-I, f
Sección D-III,

V.2 Remuneraciones

V.2.1

La compañía debe constituir una comisión de remuneraciones, cuya composición debe garantizar su independencia de la dirección, que podrá ser la contemplada en el artículo 399 del Código de Sociedades Mercantiles portugués.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-II,
Sección D-I, f

V.2.2

La remuneración deberá ser establecida por la comisión de remuneraciones o por la junta general a propuesta de la comisión.

Adoptada

Sección D-I, f
Sección D-III,

V.2.3

Para cada mandato, la comisión de remuneraciones o la junta general, a propuesta de esta comisión, deben aprobar el importe máximo de todas las retribuciones pagaderas a cualquier miembro de un órgano o

Adoptada

Sección D-IV



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

comisión de la compañía en razón del respectivo cese de sus funciones. Dicha situación, así como los importes en cuestión, deben comunicarse en el informe de gobierno corporativo o en el informe de remuneraciones.

V.2.4

A fin de proporcionar información o aclaraciones a los accionistas, el presidente o, en caso de impedimento, otro miembro de la comisión de remuneraciones deberá comparecer en la junta general anual, así como en cualquier otra, siempre que el respectivo orden del día incluya alguna cuestión relacionada con la remuneración de los miembros de los consejos y comisiones de la compañía, o bien si dicha presencia ha sido solicitada por los accionistas.

Adoptada

Sección B-I, c
Sección B-II, e

V.2.5

Dentro de los límites presupuestarios de la compañía, la comisión de nombramientos debe poder decidir libremente sobre la contratación, por parte de la compañía, de servicios de consultoría necesarios u oportunos para desempeñar sus propias funciones.

Adoptada

Sección D-II,

V.2.6

La Comisión de remuneraciones debe garantizar que dichos servicios se presten con independencia y que los respectivos proveedores no presten otros servicios a la compañía o a otras con una relación de control de grupo, sin la autorización expresa de la comisión.

Adoptada

Sección D-II,

V.2.7

Teniendo en cuenta la coincidencia de intereses entre la compañía y los consejeros ejecutivos, una parte de su remuneración debe ser de índole variable, para reflejar el rendimiento de la compañía y no estimular la asunción de unos riesgos excesivos.

Adoptada

Sección D-III,

V.2.8

Una parte significativa del componente variable debe diferirse parcialmente en el tiempo, por un período no inferior a tres años, estando necesariamente relacionada con la confirmación de la sostenibilidad del desempeño, según las condiciones definidas en el reglamento interno de la compañía.

Adoptada

Sección D-III,



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

V.2.9

Cuando la remuneración variable incluya la asignación de opciones u otros instrumentos directa o indirectamente dependientes del valor de las acciones, el inicio del período de ejercicio se deberá diferir en el tiempo por un plazo no inferior a tres años.

No aplicable

Sección D-III,

V.2.10

La remuneración de los consejeros no ejecutivos no debe incluir componentes dependientes del rendimiento de la compañía o de su valor.

Adoptada

Sección D-III,
Sección D-IV

V.3 Nombramientos

V.3.1

La compañía debe promover, con arreglo a las condiciones que estime oportunas, pero de manera demostrable, que las propuestas para el nombramiento de los miembros de sus órganos de gobierno vayan acompañadas de una justificación sobre la idoneidad del perfil, las competencias y el currículo para las futuras funciones desempeñadas.

Adoptada

Sección B-II,

V.3.2

La descripción general y la asistencia en el nombramiento de los miembros de la alta dirección deben atribuirse a una comisión de nombramientos, a menos que no esté justificado por las dimensiones de la compañía.

Adoptada

Sección B-II,

V.3.3

La comisión de nombramientos deberá estar compuesta por una mayoría de miembros no ejecutivos e independientes.

Adoptada

Sección B-II,

V.3.4

La comisión de nombramientos deberá dejar disponibles sus términos de referencia y promover, en la medida de sus competencias, unos procesos de selección transparentes que incluyan unos mecanismos eficaces de identificación de posibles candidatos y que los candidatos seleccionados para ser propuestos sean los que estén más cualificados, y que resulten los más adecuados para las exigencias de las funciones a desempeñar y que promuevan

Adoptada

Sección B-II)



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

mejor, en el seno de la organización, una diversidad adecuada, incluida la de género.

CAPÍTULO VI – CONTROL INTERNO

VI.1

El órgano de administración debe debatir y aprobar el plan estratégico y la política de riesgos de la Compañía, que tiene que incluir el establecimiento de límites en la asunción de riesgos.

Adoptada

Sección A-II,
Sección C-III

VI.2

El órgano de supervisión debe organizarse internamente, instaurando mecanismos y procedimientos de control periódico con el objetivo de garantizar que los riesgos efectivamente asumidos por la compañía sean consistentes con sus objetivos, en los términos establecidos por el órgano de administración.

Adoptada

Sección B-III,
Sección C-II

VI.3

Los sistemas de control interno, incluidas las funciones de gestión de riesgos, Compliance y auditoría interna, deben estructurarse en términos adecuados para las dimensiones de la compañía y la complejidad de los riesgos inherentes a su actividad. El órgano de supervisión debe evaluarlos y, en el ámbito de su competencia de supervisión de la eficacia de dicho sistema, proponer los ajustes que considere necesarios.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III,
Sección B-III,
Sección C-III

VI.4

El órgano de supervisión debe emitir una opinión sobre los programas de trabajo y los recursos asignados a los servicios del sistema de control interno, incluidas las funciones de gestión de riesgos, Compliance y auditoría interna, y podrá proponer los ajustes que considere necesarios.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III

VI.5

El órgano de supervisión debe recibir los informes preparados por los servicios de control interno, incluidas las funciones de gestión de riesgos, Compliance y auditoría interna, al menos sobre las cuestiones relacionadas con la aprobación de los estados financieros, la identificación y la resolución

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III

RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

de conflictos de intereses y la detección de potenciales irregularidades.

VI.6

De conformidad con su política de riesgos, la compañía debe establecer una función de gestión de riesgos, identificando i) los principales riesgos a los que está sujeta en el desempeño de sus actividades; ii) la probabilidad de materialización de tales riesgos y su respectivo impacto; iii) los dispositivos y las medidas que se han de adoptar para su mitigación; y iv) los procedimientos de supervisión adoptados para su monitorización.

Adoptada

Sección C-III,
Capítulo 2 de

VI.7

La compañía debe establecer procedimientos para la supervisión, la evaluación periódica y el ajuste del sistema de control interno, incluida una evaluación anual del nivel de cumplimiento interno y el rendimiento de dicho sistema, así como las perspectivas de modificaciones en la estructura de riesgos previamente establecida.

Adoptada

Sección C-III,

CAPÍTULO VII – INFORMACIÓN FINANCIERA

VII.1 Información financiera

VII.1.1

En el reglamento interno del órgano de supervisión se debe establecer la obligación de supervisar la idoneidad del proceso de preparación y la divulgación de información financiera por parte del órgano de administración, incluidas las políticas contables, estimaciones y juicios y divulgación pertinente y su aplicación consistente en los diversos ejercicios financieros, de una forma debidamente documentada y comunicada.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III

VII.2 Auditor Externo, Estados Financieros y supervisión

VII.2.1

En virtud del reglamento interno, el órgano de supervisión debe definir, de conformidad con el régimen jurídico aplicable, los procedimientos de supervisión dirigidos a garantizar la independencia de las auditorías.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III,
Sección B-IV



RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO - DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

VII.2.2

El órgano de supervisión debe ser el principal interlocutor del auditor externo en la compañía y el primer destinatario de los respectivos informes, teniendo las competencias concretas de proponer su respectiva remuneración y velar por que se garanticen en la compañía unas condiciones adecuadas para la prestación de sus servicios.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-V,

VII.2.3

El órgano de supervisión debe evaluar anualmente los servicios prestados por el auditor legal, su independencia y su idoneidad en el ejercicio de sus funciones, así como proponer su destitución o la resolución de su contrato de servicios por el órgano competente cuando tal extremo se sustente en una causa justificada.

Adoptada

Sección B-II,
Sección B-III,
Sección B-III,
Sección B-IV

Currículum Vitae del Consejo de Administración de EDP Renováveis S.A.

	Nombre Completo	ANTÓNIO GOMES MOTA
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> • Presidente del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A. • Presidente de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> • Doctorado en gestión – ISCTE, Instituto Universitario de Lisboa • MBA – Nova School of Business and Economics • Licenciado en gestión – ISCTE, Instituto Universitario de Lisboa
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> • Consejero no Ejecutivo y Presidente de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones – CIMPOR • Consejero no Ejecutivo en calidad de miembro del Consejo de Supervisión y Presidente de la Comisión de Auditoría – EDP Renováveis, S.A. • Consejero no Ejecutivo en calidad de Presidente de la Comisión de Auditoría y Presidente del Consejo – EDP Renováveis, S.A. • Decano de la Escuela de Negocios ISCTE • Ha sido consultor de grandes empresas en las áreas de reestructuración societaria y políticas de valoración gobierno corporativo y remuneraciones • Presidente – Instituto Português de Governo Corporativo • Es autor de varios libros en las áreas de corporate finance, inversiones y gestión del riesgo y participa habitualmente como ponente invitado en congresos profesionales e industriales
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> • Profesor titular de finanzas – Escuela de Negocios ISCTE • Presidente de la Comisión de Auditoría – MYSTICINVEST HOLDING • Presidente de la Comisión de Retribuciones – PHAROL, SGPS



Nombre Completo	MIGUEL STILWELL D'ANDRADE
Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Vicepresidente y CEO del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> MBA – MIT Sloan (2003) MEng con Distinción – Universidad de Strathclyde (1998)
Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> CEO – EDP Energias de Portugal S.A. ("EDP") (en la actualidad) CEO interino – EDP Energias de Portugal, S.A. (2020-2021) CFO – EDP (2018-2021) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Energias de Portugal, S.A. (desde 2012) Miembro del Consejo de Administración – EDP Energias do Brasil (2018-2020) CEO – EDP Comercial – Comercialização de Energia, S.A y EDP Soluções Comerciais, S.A. (2012-2018) CEO – EDP España, S.A.U (anteriormente Hidroeléctrica del Cantábrico) (2012-2018) CEO – Naturgás Energia Grupo (2012-2015) Miembro del Consejo de Administración – E-Redes (2009-2012) Miembro del Consejo de Administración – EDP Inovação, S.A. (2007 –2012) Estrategia, Fusiones y Adquisiciones (M&A) y Desarrollo Corporativo – EDP (2000-2001 and 2003-2005) UBS Investment Bank (1998-2000)
Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro de la Comisión Ejecutiva – WBCSD Miembro del Consejo General – AEM – Asociación de Empresas Cotizadas Miembro del Board of Governors – St. Julian's School

	Nombre Completo	RUI MANUEL RODRIGUES LOPES TEIXEIRA
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> CFO – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Programa de Gestión Avanzada – Escuela de Negocios de Harvard (2013) MBA – Nova University, Lisboa (2001) Licenciado en Arquitectura Naval e Ingeniería Marina – Instituto Superior Técnico, Lisboa (1995)
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> CFO – EDP Energias de Portugal S.A. ("EDP") (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – Ocean Winds (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración – EDP - Energias do Brasil, S.A (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP (desde 2015) CEO – EDP España S.A.U. (2018–2021) CEO – EDP - Gestão da Produção de Energia, S.A. (2015–2020) Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A. (2008–2015) Director de Planificación y Control Corporativo – EDP (2004–2007) Consultor – McKinsey & Company (2001–2004) Project Manager – Det Norske Veritas (1997–2001) Gellweiler – Sociedade de Equipamentos Marítimos e Industriais, Lda (1996–1997)
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo – OMP SGPS, S.A. y OMEL Miembro del Consejo Estratégico – ISEG MB

	Nombre Completo	VERA DE MORAIS PINTO PEREIRA CARNEIRO
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Programa de Formación Ejecutiva – Escuela de Negocios de Harvard (2021) MBA – INSEAD Fontainebleau (2000) Licenciada en Economía y Postgrado en Economía – Nova University, Lisboa (1996 y 1998)
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Energias de Portugal S.A. (en la actualidad) CEO – EDP Comercial S.A. (en la actualidad) CEO – Fundação EDP (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración – EDP Energias do Brasil, S.A. (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración – EDP España S.A.U. (en la actualidad) Vicepresidenta y Directora General para Portugal y España, y Miembro del equipo de Dirección Ejecutiva África – Fox Networks Group (2014–2018) Miembro del Consejo de Administración – Pulsa Media (2014–2018) Directora de la Unidad de Negocio de TV – MEO (2007–2014) Directora de la Unidad de Negocio de TV – TV Cabo – PT Multimédia (2003–2007) Fundadora – Innovagency Consulting (2001–2003) Mercer Management Consulting (today Oliver Wyman) (1996–1999)
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo – Charge Up Europe Miembro del Consejo – Fundação Alfredo de Sousa Miembro del Consejo – Instituto Português de Gobierno Corporativo

	Nombre Completo	ANA PAULA MARQUES
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Programa de Formación Ejecutiva – IMD en Lausanne y Escuela de Negocios de Harvard (2009, 2008, 2007) MBA – INSEAD (2002) Licenciada en Economía – Facultad de Economía de Oporto (1996)
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Energias de Portugal S.A (en la actualidad) CEO – EDP Gestão da Produção de Energia, S.A. (en la actualidad) CEO – EDP España (en la actualidad) CEO – EDP Labeltec – Estudos, Desenvolvimento e Atividades Laboratoriais, S.A (en la actualidad) Presidenta del Consejo de Administración – EDP Inovação (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración – EDP Energias do Brasil, S.A. (en la actualidad) Vicepresidenta Ejecutiva – NOS (2019–2021) Miembro del Consejo Ejecutivo – NOS (2013–2019) Miembro no Ejecutivo del Consejo – SportTV (2016–2020) Presidenta – APRITEL (Asociación Portuguesa de Operadores de Telecomunicaciones) (2011–2014) Miembro del Consejo Ejecutivo – Optimus (2010–2013) Directora de Marketing y Ventas (Unidad de Negocio <i>Mobile Residential</i>) y Directora de Marca – Optimus Unidad de Negocio de PYMEs – Optimus (1998–2001) Marketing – Procter & Gamble (1996–1998)
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo – Eurelectric Presidenta del Consejo – Elecpor Miembro de la Comisión Ejecutiva de AELEC Miembro del Consejo – ENERCLUB Miembro de la Comisión Ejecutiva de Enerclub (Club Español de la Energía) Miembro del Consejo – COTEC Portugal Miembro del Consejo – Portuguese Institute of Corporate Governance Miembro del Consejo – Porto Business School Profesora invitada – Escuela de Negocios de Oporto y Facultad de Economía de Oporto

	Nombre Completo	MIGUEL NUNO SIMÕES NUNES FERREIRA SETAS
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Formación Ejecutiva – Harvard, Wharton, IESE y CEIBS (2019) MBA – Nova University, Lisboa (1996) Master en Ingeniería Electrónica e Informática – Instituto Superior Técnico, Lisboa (1995) Licenciado en Ingeniería Física – Instituto Superior Técnico, Lisboa (1993)
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Energias de Portugal S.A. ("EDP") (en la actualidad) Presidente del Consejo de Administración – EDP Energias do Brasil, S.A. (en la actualidad) Presidente del Consejo de Administración – EDP Redes España (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración – EDP España, S.A.U. (en la actualidad) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP (desde 2015) CEO – EDP – Gestão da Produção de Energia, S.A. (2020-2021) CEO – EDP Energias do Brasil, S.A. (2014-2021) Vicepresidente del Consejo de Administración – EDP Energias do Brasil, S.A. (2008-2013) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Inovação (2007-2008 y 2012-2014) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – EDP Comercial – Comercialização de Energia, S.A. (Jefe de Gabinete del CEO – EDP Energias de Portugal, S.A. (2006-2007) Miembro del Consejo de Administración – Comboios de Portugal (2004-2006) Director de Marketing Estratégico – Galp Energia (2001-2004) Miembro del Consejo de Administración Ejecutivo – Lisboagás (2000-2001) Miembro del Consejo de Administración – Setgás (1999-2001) Director Corporativo – GDP Gás de Portugal (1998) Consultor – McKinsey & Company (1995-1997)
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Vicepresidente del Consejo – BCSD Portugal Consejero Independiente del Instituto Brasileño del Petróleo y del Gas



Nombre Completo	MANUEL MENÉNDEZ
Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Doctorado en Ciencias Económicas – Universidad de Oviedo Licenciado en Economía y Administración de Empresas - Universidad de Oviedo
Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> CEO – Unicaja Banco, S.A. CEO - Liberbank, S.A. Presidente – Cajastur Presidente - EDP España, S.A.U. Presidente – Naturgás Energía Grupo, S.A. Miembro del Consejo - Confederación Española de Cajas de Ahorro (CECA) Miembro del Consejo - AELÉC Miembro del Consejo de Administración – EDP Renewables Europe, S.L.U. Profesor universitario del Departamento de Administración de Empresas y Contabilidad – Universidad de
Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> CEO – Unicaja Banco, S.A.

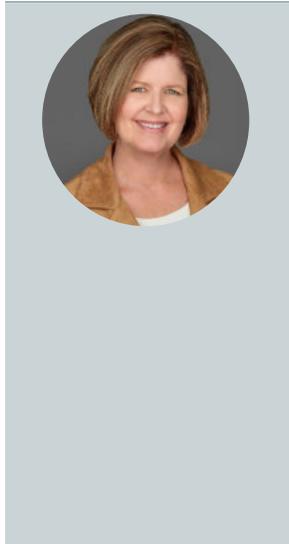
	Nombre Completo	ACÁCIO PILOTO
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A. Presidente de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Becario – División Internacional de Bayerische Hypoteken und Wechsel Bank Cursos de formación profesional, mayoritariamente en dirección financiera y de banca – International Bar Seminar de Gestión de Activos y Pasivos (Merrill Lynch International) y el Programa Ejecutivo del INSEAD Programa Ejecutivo sobre Gobierno Corporativo y liderazgo de Consejos de Administración – Nova SBE Posgrado en Derecho Europeo de la Competencia – Max Planck Institut Posgrado en Derecho Económico – Universidad de Ludwig-Maximilians (Beca de la Hanns Seidel Founde Licenciado en Derecho – Universidad de Lisboa
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> División Internacional – Banco Pinto e Sotto Mayor División Internacional y de Tesorería – Banco Comercial Português Director – BCP International Corporate Banking Miembro de la Comisión Ejecutiva – AF Investimentos SGPS Presidente y CEO: Empresas del grupo AF Investimentos SGPS; AF Investimentos, Fondos Mobiliários; AF Fondos Imobiliários; BPA Gestão de Patrimónios; BCP Investimentos Internacional; AF Investimentos Intern International Miembro – BCP Group Investment Committee Miembro del Consejo Ejecutivo – BCP – Banco de Investimento, Director de Banca de Inversión Director de la Tesorería del Grupo y Director de Mercado de capitales – Millennium BCP Presidente Millennium BCP – Grupo ALCO CEO – Millennium Gestão de Ativos SGFIM Presidente & CEO – Millennium SICAV, Luxembourg Presidente & CEO – BII International, Luxembourg Miembro del Consejo de Administración y Miembro de la Comisión de Auditoría – INAPA IPG, S.A. Miembro del Consejo de Vigilancia y Presidente de la Comisión de Riesgo – Caixa Económica Montepio C Miembro de la Comisión de Nombramientos y Remuneraciones – EDP Renováveis, S.A. Miembro de la Comisión de Transacciones entre Partes Relacionadas – EDP Renováveis, S.A.
	Principales Cargos externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro de la Consejo General – Instituto Português de Gobierno Corporativo (en representación de EDP

	Nombre Completo	ALLAN KATZ
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Doctorado en Derecho – Facultad de Derecho Washington de la American University en Washington DC (Licenciatura – UMKC (1969)
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Director Nacional del Grupo de Práctica de Políticas Públicas – Akerman Senterfitt Comisario Adjunto de Seguros y Tesorero Adjunto del Estado – Estado de Florida Asesor legal – Congresista Bill Gunter y David Obey Secretario General– Comisión de Revisión Administrativa de la Cámara de Representantes de EE.UU. Miembro del Consejo – Asociación Municipal de Energía de Florida Presidente – Museo Brogan de Arte y Ciencia de Tallahassee, Florida Miembro del Consejo – Museo Juvenil de Historia Natural de Tallahassee, Comisionado de Tallahassee d Florida Primer Presidente – Asociación Estatal de Compensación por Lesiones Neurológicas Miembro – Comisión Fiscal y Presupuestaria del Estado Comisionado de la ciudad de Tallahassee Embajador de los Estados Unidos de América en la República de Portugal Profesor Distinguido – Universidad de Missouri–Kansas City Miembro del Consejo – Consejo de Relaciones Internacionales de Kansas City
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Fundador – American Public Square Presidente de la Comisión Ejecutiva del Consejo Académico y Corporativo – Escuela de Negocios ISCTE Miembro del Consejo – Consejo Consultivo Diplomático de la Comisión WW1 Fundador – Katz, Jacobs and Associates LLC (KJA) Ponente y moderador de conferencias sobre desarrollo en Europa y Política Americana



Nombre Completo	ROSA MARÍA GARCÍA
Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración - EDP Renováveis, S.A. Miembro de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas - EDP Renováveis, S.A. Miembro de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo - EDP Renováveis, S.A.
Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Licenciada en Matemáticas - Universidad Autónoma de Madrid
Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Tiene más de treinta años experiencia internacional en los sectores de Tecnología de la Información, Ener Infraestructuras e Industrial. Ha desarrollado la mayor parte de su carrera en Microsoft y Siemens Directora de Estrategia Corporativa – Microsoft, trabajando en la sede de la empresa en Redmond Estad (1999) Directora General - Microsoft Worldwide Partner Group. Dirigió la estrategia mundial de Microsoft para m empresas asociadas operadas por propietarios independientes (1999-2002) Presidenta Ejecutiva - Microsoft en España (2002-2008) Vicepresidenta Consumer & Online - Microsoft Western Europe (2008- 2011) Presidenta Ejecutiva - Siemens España (2011-2018) Presidenta no Ejecutiva - Siemens Gamesa, inmediatamente tras la fusión de Siemens Wind Power y Gan Tiene más de diez años de experiencia como Consejera no Ejecutiva de varias empresas del IBEX, entre e Bolsas y Mercados Españoles, Acerinox y Bankinter. En todas estas empresas ha sido miembro de la Com y Control, o de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones Trabajo no remunerado: Miembro de la Junta de la Asociación para el Progreso de la Dirección (2002-2C la Cámara de Comercio Alemana para España (2016-2018). Miembro del Consejo Asesor de la Universid Madrid y Vicepresidenta del Consejo Social de la Universidad Carlos III de Madrid (2008-2018) Reconocida por AED (la asociación española de directivos más prestigiosa) como "Directiva del Año" en E Concesión por el Presidente de Alemania de la Cruz del Mérito, uno de los honores civiles más altos que pt en ese país
Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo - Mapfre y Sener y Presidenta no Ejecutiva de Exolum

	Nombre Completo	JOSÉ MANUEL FÉLIX MORGADO
	Cargos Actuales	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración - EDP Renováveis, S.A. Miembro de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionada - EDP Renováveis, S.A. Miembro de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Gobierno Corporativo - EDP Renováveis, S.A. Miembro del Comité de ESG - EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Posgraduado en Gobierno Corporativo - Universidad de Lisboa - Facultad de Derecho y el Programa de Internacionales - IDP Certificación de Gobierno Corporativo de INSEAD en Fontainebleau Grado Administración y Dirección de Empresas - Universidad Católica
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Empleado en la división de banca de inversión de Midland Bank y HSBC (1984) Se incorporó a BCP Investimento en Lisboa como agente de inversiones y en Banco Comercial Português Miembro del Consejo y Director Financiero - Seguros e Pensões SGPS, y miembro del consejo de compañía del grupo en Portugal y Mozambique, así como Presidente del Consejo de la filial española (2000-2005) Vicepresidente y Director Financiero - ONI SGPS (2005-2007) CEO - INAPA IPG SGPS (2007-2015) Presidente - EUGROPA, European Paper Merchant Association en Bruselas (2012-2015) Miembro del Consejo - REN - Redes Energéticas Nacionais SGPS (2011 - 2012) Presidente del Consejo - OZ Energia SA (2011-2015) CEO - Banco Montepio (2015 - 2018) Miembro del Consejo - Associação Portuguesa de Bancos (2015 - 2018)
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Presidente del Consejo - VERLINGUE - Corretores de Seguros, desde 2018 Miembro del Consejo - NORFIN - SGOIC Asesor de Gobierno Corporativo de grupos empresariales de propiedad familiar



Nombre Completo	KAY McCALL
Cargos Actuales	<ul style="list-style-type: none"> Miembro del Consejo de Administración – EDP Renováveis, S. A.
Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Doctorado en Derecho y <i>Bachelor of Arts</i> – Universidad de Houston Certificados en Desarrollo Energético Sostenible (2020), en ESG para empresas de energía (2021) y en Ecología y Hidrógeno (2021) – Universidad de Houston
Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Alta ejecutiva de la industria energética – con amplia experiencia, incluyendo estrategia, optimización de operaciones, adquisiciones y gobierno corporativo; con más de una década de experiencia en la industria de la energía trabajada en la industria de energía convencional, ingeniería y construcción, y fabricación de bienes de equipo Presidenta, CEO y Miembro del Consejo – Noble Environmental Power, LLC (2010-2018), empresa de energía respaldada por capital privado Vicepresidenta Primera, Consejera General y Directora de Cumplimiento Normativo – Noble Environmental Power (2008-2010) Miembro del equipo directivo encargado de abordar las cuestiones de gobierno corporativo y cumplimiento mundial – General Electric Company
Principales Cargos Externos en la Actualidad	<ul style="list-style-type: none"> Presidenta del Consejo de Administración – Flexitallic Group Presidenta del Consejo de Administración – Renewable Energy Alliance Houston Miembro del Consejo, Clean Energy Services LLC Miembro del Consejo Consultivo – Universidad de Houston Bauer College of Business – Gutierrez Energy Institute Profesor invitado – sobre temas de liderazgo en energía en la Universidad A&M de Texas, Universidad Rice de Houston

	Nombre Completo	MARÍA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ
	Cargo Actual	<ul style="list-style-type: none"> Secretaria del Consejo de Administración - EDP Renováveis, S.A.
	Titulaciones Académicas	<ul style="list-style-type: none"> Licenciatura en Derecho y Licenciatura en Económicas – Universidad Pontificia de Comillas (ICADE) Programa para Ejecutivos - Escuela de Negocios del IE Programa para Directivos Internacionales - INSEAD
	Experiencia	<ul style="list-style-type: none"> Entre 1997 y 2000 trabajó como Abogada del área de <i>Corporate</i> en la oficina en Madrid de Squire, Sande (firma legal estadounidense) Entre 2000 y 2008 trabajó como Abogada Senior en Duro Felguera, S.A. (contratista EPC español que co Valores de España) siendo responsable de su departamento jurídico internacional Se incorporó a EDPR en 2008 y desde entonces ha trabajado en la Secretaría General, ocupando desde 2 Vicesecretaria del Consejo de Administración y de las Comisiones del Consejo Miembro y/o Secretaria de varios Consejos de Administración de las filiales de EDPR Directora Ejecutiva - Departamento Jurídico de EDPR, Directora del área de <i>Legal Business Development</i> actividades jurídicas de Compras, Financiero y Gestión Energética de EDPR en todas las regiones
	Principales Cargos Externos en la Actualidad	-



Anexo II

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 del 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 2022, basada en los criterios establecidos en el Marco Integrado de Control Interno emitido en 2013 por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadaway Commission (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 2022.

El SCIRF de Grupo EDP Renováveis al 31 de diciembre de 2022 ha sido auditado por los auditores independientes PricewaterhouseCoopers Auditores, S. L., como se indica en su informe incluido dentro de este Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Consejero Delegado

Miguel Stilwell De Andrade

Consejero

Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira



Informe de aseguramiento razonable independiente sobre el diseño y efectividad del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF)

Al Consejo de Administración de EDP Renováveis, S.A.:

Hemos llevado a cabo un encargo de aseguramiento razonable del diseño y la efectividad del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (en adelante SCIIF) y la descripción que sobre el mismo se incluye en el Informe adjunto que forma parte de la sección correspondiente del Informe de Gobierno Corporativo, preparado conforme a la normativa portuguesa que resulta de aplicación, del Informe de gestión consolidado que acompaña a las cuentas anuales consolidadas de EDP Renováveis, S.A. y sociedades dependientes (en adelante, el Grupo EDPR) al 31 de diciembre de 2022. Dicho sistema está basado en los criterios y políticas definidos por el Grupo EDPR de acuerdo con las directrices establecidas por el *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission* (COSO) en su informe "*Internal Control-Integrated Framework*".

Un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable sobre la fiabilidad de la información financiera, de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable, e incluye aquellas políticas y procedimientos que: (i) permiten el mantenimiento de una forma precisa, a un nivel razonable de detalle, de los registros que reflejan las transacciones realizadas; (ii) proporcionan una seguridad razonable de que las transacciones se registran de una forma apropiada para permitir la preparación de la información financiera, de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable y que éstas se realizan únicamente de acuerdo con las autorizaciones establecidas; y (iii) proporcionan una seguridad razonable en relación con la prevención o detección a tiempo de adquisiciones, uso o venta no autorizados de activos del Grupo que pudieran tener un efecto material en la información financiera.

Limitaciones inherentes

En este sentido, hay que tener en cuenta que, dadas las limitaciones inherentes a todo Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera, con independencia de la calidad del diseño y operatividad del mismo, éste sólo puede permitir una seguridad razonable, pero no absoluta, en relación con los objetivos que persigue, por lo que pueden producirse errores, irregularidades o fraudes que pudieran no ser detectados. Por otra parte, la proyección a periodos futuros de la evaluación del control interno está sujeta a riesgos tales como que dicho control interno resulte inadecuado a consecuencia de cambios futuros en las condiciones aplicables, o que en el futuro se pueda reducir el nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos establecidos.

Responsabilidad de los administradores

Los administradores de EDP Renováveis, S.A. 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, del desarrollo de mejoras de dicho sistema y de la preparación y establecimiento del contenido de la información relativa al SCIIF adjunta.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es emitir un informe de aseguramiento razonable sobre el diseño y la efectividad del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera de Grupo EDPR, basándonos en el trabajo que hemos realizado y en las evidencias que hemos obtenido. Hemos realizado nuestro encargo de aseguramiento razonable de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 (NIEA 3000) (Revisada), "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría o de la Revisión de Información Financiera Histórica", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC).

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., Torre PwC, Pº de la Castellana 259 B, 28046 Madrid, España
Tel.: +34 915 684 400 / +34 902 021 111, Fax: +34 915 685 400, www.pwc.es

1

R. M. Madrid, hoja 87 250-1, folio 75, tomo 9 267, libro 8.054, sección 3ª
Inscrita en el R.O.A.C. con el número S0242 - CIF: B-79 031290



Un trabajo de seguridad razonable incluye la comprensión del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera, la evaluación del riesgo de que puedan existir debilidades de control interno materiales, de que los controles no estén adecuadamente diseñados o no operen de una forma eficaz, la ejecución de pruebas y evaluaciones sobre el diseño y la aplicación efectiva de dicho sistema, que se basan en nuestro juicio profesional, y la realización de aquellos otros procedimientos que se consideren necesarios.

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

Nuestra Independencia y Control de Calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (Código del IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Control de Calidad 1 (NICC 1) y mantiene, en consecuencia, un sistema de control de calidad exhaustivo que incluye políticas y procedimientos documentados relativos al cumplimiento de requerimientos de ética, normas profesionales y disposiciones legales y reglamentarias aplicables.

Opinión

En nuestra opinión, el Grupo EDPR mantenía, al 31 de diciembre de 2022, en todos los aspectos significativos, un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 efectivo, el cual está basado en los criterios y políticas definidos por la Dirección del Grupo EDPR de acuerdo con las directrices establecidas por el *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission* (COSO) en su informe "*Internal Control – Integrated Framework*".

Asimismo, la descripción del Informe sobre el SCIIF adjunta al 31 de diciembre de 2022 ha sido preparada, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con los requisitos establecidos en el Código de recomendaciones del IPCG y el Anexo I al Reglamento de CMVM n.º 4/2013 a los efectos de la descripción del SCIIF en los Informes de Gobierno Corporativo.

Este trabajo no constituye una auditoría de cuentas ni se encuentra sometido a la normativa reguladora de la actividad de la auditoría vigente en España, por lo que no expresamos una opinión de auditoría en los términos previstos en la citada normativa.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.

Iñaki Goirieta Basualdu

28 de febrero de 2023

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

PRICEWATERHOUSECOOPERS
AUDITORES, S.L.

2023 Núm. 01/23/01230
30,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Sello distintivo de otras actuaciones

Our action



Informe de Remuneraciones

Informe de Remuneraciones 99



Informe de Remuneraciones

En cumplimiento del Código de Valores portugués y de la Ley de Sociedades de Capital española, EDP Renováveis S.A. ("EDPR" o "Sociedad") emite el presente Informe de Remuneraciones con el objetivo de ofrecer una visión global comprensible de las retribuciones percibidas por los miembros sus Órganos de Gobierno, incluyendo todas las prestaciones, independientemente de su forma, atribuidas o exigibles durante el ejercicio 2022.

La Política de Remuneraciones de EDPR para 2022 se fue definida por su Comisión de Nombramientos y Retribuciones, y presentada a su Consejo de Administración para su aprobación definitiva a nivel de Junta de Accionistas.

Procedimiento de aprobación de la Política de Retribuciones del Consejo de Administración

La definición de la propuesta de Política de Remuneraciones de los miembros del Consejo de Administración de EDPR corresponde a la Comisión de Nombramientos y Retribuciones que es un órgano delegado del Consejo de Administración, que, con el fin de evitar cualquier conflicto de intereses, está compuesto íntegramente por miembros no ejecutivos e independientes. En virtud de dichas competencias, esta Comisión asume la responsabilidad de proponer al Consejo de Administración la determinación de la remuneración de los Consejeros Ejecutivos de la Sociedad; la Política de Retribuciones, la evaluación y cumplimiento de los KPI's (*Key Performance Indicators*); la retribución variable anual y plurianual, y también propone la retribución de los Consejeros No Ejecutivos y miembros de las Comisiones del Consejo.

De esta forma, esta Comisión elabora una propuesta que define la remuneración a atribuir a los Consejeros, con el fin de que refleje el desempeño de cada uno de ellos, estableciendo para los Consejeros Ejecutivos un componente variable, que sea consistente con la maximización del desempeño a largo plazo de la Compañía (remuneración variable anual y plurianual por un período de tres años), para la consecución de los objetivos más desafiantes del plan de negocio, garantizando así la alineación del desempeño de los órganos de gobierno con los intereses de los accionistas.

Corresponde al Consejo de Administración la aprobación de las citadas p la medida en que se refiera a la Política de Retribuciones, que es apr General de Accionistas como punto independiente del orden del día.

Como Sociedad integrada en un grupo empresarial multinacional, EDPR b cultura sólida que asegure la gestión, seguimiento, control y supervisión que se enfrentan el Grupo, sus accionistas, empleados, clientes y, en gener de interés, incluidos los derivados de los sistemas retributivos que adopt prácticas retributivas transversales aplicadas en el grupo EDP, consiste principios comunes que cumplen con la normativa aplicable en las jurisd opera.

Como tal, los sistemas de remuneración aplicados, incluidos los aplicabl Ejecutivos, se definen para promover una cultura de mérito y alto rendimi que las personas y los equipos sean reconocidos, motivados y premiados responsabilidad, disponibilidad, lealtad y competencia puesta al s asegurando acciones alineadas con los intereses a largo plazo de promoviendo iniciativas sostenibles.

La propuesta de política de remuneraciones de los Consejeros Ejecut como objetivo simplificar, y aportar transparencia y claridad, favoreciend completa del marco de principios y normas que la constituyen, y que evaluados por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones.

Definición, revisión y renovación de la Política

La definición de la Política de Remuneraciones de EDPR se somete a la Junta General, a propuesta del Consejo de Administración, y basada en la por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones. Asimismo, y en línea c gobierno corporativo del Grupo EDP, EDPR ha firmado un Acuerdo de Pres de Dirección con EDP en virtud del cual la Compañía asume el costo c correspondientes a algunos de los miembros del Consejo de Administraci Ejecutivos) en la medida en que sus servicios se presenten a EDPR, y la Cor Control y Partes Relacionadas (que también está compuesta en su totalid ejecutivos e independientes) participa en cualquier revisión y/o enmiend

La definición y las posibles propuestas de revisión de la Política de Retribuciones por parte de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones se basan en la articulación de los objetivos a largo plazo de EDPR, medidos en cada momento según su plan estratégico, en las conclusiones de estudios comparativos de retribuciones respecto a otras sociedades cotizadas nacionales y sus competidores extranjeros en el sector y en una articulación de principios con el plan retributivo de otros empleados del Grupo.

La Comisión de Nombramientos y Retribuciones podrá contratar consultores externos y el soporte necesario para la realización de estudios comparativos de en el marco de las políticas de remuneración de los consejeros, valorando sus condiciones de independencia para la prestación de los servicios que se pudieran necesitar.

Marco normativo y principios de la Política de Remuneraciones aplicada en 2022

EDPR es una empresa española que cotiza en una bolsa de valores regulada en Portugal. La organización corporativa de EDPR está sujeta a su ley personal y, en la medida de lo posible, a las recomendaciones contenidas en el Código de Gobierno Corporativo del *Instituto Português de Corporate Governance* ("IPCG"). Como tal, la Sociedad busca cumplir con ambos ordenamientos jurídicos, pero siempre teniendo en cuenta que su ley personal es la española, y que en caso de discrepancia, se intentará adoptar la ley que conlleve más proteccionismo para sus accionistas.

La Política de Remuneraciones aplicada en 2022 (debidamente aprobada por su Junta de Accionistas) cumple con el artículo 26 - C del Código de Valores (modificado por la Ley N° 99 A / 2021 de 31 de diciembre), con el código 529 novodecies de la Ley de Sociedades de Capital Española, con el Código de Gobierno Corporativo del IPCG adoptado por EDPR y con las buenas prácticas internacionales, estando alineadas y siendo coherente con la política de remuneraciones y las prácticas retributivas aplicadas a todos los empleados del Grupo.

La remuneración total, y el modelo de retribución en general, deben ser competitivos, alineados con las prácticas del sector eléctrico internacional y del mercado de renovables, facilitando la atracción y retención del talento, y el compromiso con los retos y ambiciones de la compañía.

A. Estructura de remuneración y divulgación

De conformidad con el artículo 26 de los Estatutos sociales de la Sociedad tendrán derecho a una remuneración que consistirá en un importe fijo anualmente la Junta General de Accionistas para el conjunto del Consejo. Este artículo también establece la posibilidad de que los Consejeros perciban asistencia o sean remunerados con acciones de la Sociedad, opciones o valores que otorguen el derecho a obtener acciones, o mediante sistema indexados a acciones. En todo caso, el sistema elegido deberá ser aprobado por la Junta General de Accionistas y cumplir con las disposiciones legales vigentes.

La política de retribuciones aplicable para 2022 define una estructura común para todos los miembros del Consejo de Administración, mientras que para los Ejecutivos define una retribución fija y una variable, con un componente plurianual.

Los Consejeros No Ejecutivos sólo perciben una retribución fija, que se cobra por su labor exclusivamente como Consejeros o, en su caso, por su pertenencia/presidencia de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, Comisión de Auditoría, Control y Operaciones con Partes Vinculadas y/o Comité de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo. Salvo en el caso del Presidente de Administración, los consejeros que también sean miembros/presidentes de Comités Delegados percibirán por estas funciones un complemento a su retribución como miembros del Consejo.

Como ya se ha indicado, EDPR ha firmado un Acuerdo de Prestación de Servicios con EDP, bajo el que la Compañía asume el coste de algunos de los miembros del Consejo de Administración en la medida en que presten a EDPR. En 2022 estos consejeros fueron Miguel Stilwell d'Andrade (Consejos Ejecutivos), y Vera Pinto, Ana Paula Marques y Miguel Setas.

El importe total de las retribuciones que la Sociedad abonará a sus Consejeros es del importe determinado por la Junta General de Accionistas. A este fin, la Junta General de Accionistas celebrada el 13 de mayo de 2008 estableció un importe máximo de remuneración fija del Consejo de Administración de 2.500.000 euros y la Junta General de Accionistas celebrada el 8 de abril de 2012, también acordó establecer un monto máximo de remuneración variable de los consejeros ejecutivos de 1.000.000 euros.

I) Remuneración de los miembros del Consejo de Administración de EDPR por sus funciones como Consejeros

Esta sección incluye la información relativa a la remuneración recibida por los miembros del Consejo de EDPR en 2022, por sus funciones en el Consejo de Administración.

a) Componente fijo – remuneración base

Condiciones

La remuneración fija de los miembros del Consejo de Administración está alineada con la retribución básica ofrecida por una serie de empresas comparables a EDPR, el mercado nacional y el sector eléctrico internacional; en términos de tamaño, capitalización bursátil, perfil de riesgo, relevancia e implantación geográfica, teniendo en cuenta, en todo momento, la complejidad de las funciones desempeñadas, las condiciones retributivas de sus empleados y el no-aumento de la brecha salarial media del mercado entre trabajadores y Consejeros.

Los Consejeros No Ejecutivos sólo perciben una retribución fija, que se calcula en función de su labor como Consejeros y, en su caso, un complemento como Miembro o Presidente de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones; y/o de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas; y /o de la Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo. Dichas cantidades son acumulativas, salvo para el Presidente del Consejo de Administración que no recibe ningún complemento derivado de su función en las Comisión.

Cifras 2022

A continuación se detalla, la lista de Consejeros de EDPR que formaron parte del Consejo durante 2022, y los importes pagados por EDPR ya sea (i) como remuneración a ellos o (ii) como fee a EDP en virtud del Acuerdo de Prestación de Servicios de Dirección por sus servicios (no remuneración), por sus funciones desempeñadas a nivel de Consejo de Administración:

CONSEJERO	REMUNERACIÓN	COMPONENTE FIJO
		FEES ACUERDO PRE SERVICIOS DE DIREC
CONSEJEROS EJECUTIVOS		
Miguel Stilwell d' Andrade	-	384.000
Rui Teixeira	-	290.000
CONSEJEROS NO EJECUTIVOS		
António Mota	230.000€	
Vera Pinto	-	65.000
Ana Paula Marques	-	65.000
Miguel Setas	-	65.000
Manuel Menéndez	65.000€	-
Acácio Pilotó ^(*)	65.000€	-
Allan J.Katz ^(**)	65.000€	-
Rosa García ^(**)	65.000€	-
José Morgado ^(**)	65.000€	-
Kay Mc Call ^(**) ^(***)	37.917€	-
Joan Avalyn Dempsey ^(****)	2.446€	
Sub- Total	595.363€	869.000
Total		1.464.363€

*Estos importes corresponden al fee de servicios pagado por EDPR a EDP en virtud del Acuerdo de Pre Dirección por los servicios prestados en 2022 por dicho Consejero. Además, EDPR paga a EDP un 5% d que se aplica al plan de ahorro para la jubilación de Consejeros Ejecutivos descrito en el Capítulo 5 de es

**Estos Consejeros también reciben una remuneración por su participación en las Comisiones Delegada detallan en la sección A) II) de este capítulo 6 del Informe Anual.

***La remuneración reflejada para esta Consejera corresponde a 2022, considerando en todo caso cooptación el 3 de mayo de 2022 (con efectos 1 de junio de 2022).

****Joan Avalyn Dempsey presentó la renuncia a su cargo como Consejera con efectos 13 de enero c importes indicados en la tabla anterior reflejan la remuneración devengada en 2022 hasta su renuncia.



b) Componente variable

Condiciones

La retribución variable anual tiene la naturaleza de prima de incentivo/rendimiento vinculada a objetivos financieros y no financieros (vinculados al Plan de Negocio y presupuesto) a corto plazo, evaluados anualmente, reflejados en el año bajo análisis y posible repercusión en los años siguientes, siendo pagados en efectivo.

El importe de la prima anual por rendimiento se determinará en un plazo de tres meses a partir de la aprobación de las cuentas de EDPR en la Junta General ordinaria de cada año, por referencia al ejercicio o período de ejecución anual anterior.

La remuneración variable anual y plurianual será un porcentaje de la componente fija anual, con peso superior para la componente plurianual vs la anual (120% vs 80%). Así, el valor de la remuneración variable puede oscilar entre el 0% y el 85% del 80% en el caso del variable anual, y entre el 0% y el 85% del 120% en el caso del plurianual. Tales porcentajes aplican sobre la remuneración bruta fija anual. De acuerdo con la Política de Remuneraciones vigente, la remuneración variable máxima (anual y plurianual) es aplicable si se alcanzan todos los KPI mencionados anteriormente y la evaluación del desempeño es igual o superior al 110%.

En línea con las prácticas de gobierno corporativo, la Política de Remuneraciones establece el diferimiento en tres años del pago del variable plurianual, condicionado el pago correspondiente al hecho de que no se hayan producido ilícitos dolosos conocidos después de la evaluación y que pongan en peligro la sostenibilidad del desempeño de la compañía,

Los indicadores clave de rendimiento (KPIs) utilizados para determinar los importes de la retribución variable anual y plurianual para cada año del trimestre son propuestos por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones con el objetivo de alinearlos con los fundamentos estratégicos de la Compañía: crecimiento, control de riesgos y eficiencia. La política de retribuciones establece que los indicadores han de ser fijados con arreglo a 6 clusters: (i) accionistas, (ii) personas, (iii) medio ambiente y comunidades, (iv) activos y operaciones, (v) innovación y socios, y (vi) clientes; cada uno de los cuales ha de tener al menos un indicador. Los KPIs considerados para la remuneración variable pagada en 2022 (como resultado del rendimiento desarrollado en 2021), así como los considerados en 2023 para la valoración del rendimiento del año 2022, fueron los siguientes:

	PESO		INDICADOR CLAVE DE RENDIMIENTO	PE
	15%	100%		
Retorno total para los accionistas	15%	100%	TSR vs. Competidores eólicos & PSI 20	100%
Accionistas	60%	80%	Cash flow operativo (millones de euros)	10
			AR/Sell-down + Tax Equity (millones de euros)	10
			EBITDA+ sell down gains (millones de euros)	10
			Beneficio neto (millones de euros)	10
			Core Opex Ajustado (miles de €/MW)	10
Clientess	10%	80%	Proyectos con FID (% total de adiciones '19-'22 en BP)	10
			Capacidad renovable construida (en MW)	10
Activos y Operaciones	10%	80%	Disponibilidad técnica de energía (%)	5'
			Capex por MW (miles de €)	5'
Medio ambiente & Colectivos	5%	80%	MW certificado %	5'
Innovación & Socios	5%	80%	Ratio de frecuencia de H&S (empleados + contratistas)	5'
Gestión de Personas ¹	10%	80%	Gestión de Personas	10
Comisión de Remuneraciones	5%	100%	Apreciación Comisión de Remuneraciones	100%

¹La política ha tenido en cuenta las condiciones laborales y la remuneración de los empleados de la Compañía a la hora de determinar este KPI, que recogen los resultados de las encuestas de Clima lanzadas a los empleados en las que se ve reflejado desempeño y condiciones aplicadas.

Cifras 2022

La remuneración variable anual solo aplica a los Consejeros Ejecutivos, y la evaluación del cumplimiento de los indicadores y el correspondiente nivel de rendimiento se desarrolla por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, que deberá asimismo remitirla al Consejo de Administración para su aprobación.

- *Variable Anual*

A 31 de diciembre de 2022, los Consejeros Ejecutivos de EDPR eran Miguel Stilwell d'Andrade y Rui Teixeira. Como resultado del análisis de su rendimiento, los siguientes importes fueron pagados en 2022 por EDPR a EDP como *management fee* por el componente variable anual devengado por sus servicios prestados en 2021:

CONSEJERO	COMPONENTE VARIABLE FEES ACUERDO PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE DIRECCIÓN EDP-EDPR
CONSEJEROS EJECUTIVOS	
Miguel Stilwell d'Andrade	173.664,84€
Rui Teixeira	131.153,13€
Total	304.817,97€

- *Variable pluriannual*

El componente variable pluriannual (tres años) aplica a los Consejeros Ejecutivos. Considerando que los actuales Consejeros Ejecutivos de EDPR (Miguel Stilwell d'Andrade y Rui Teixeira) fueron nombrados en 2021, aun no se les ha pagado un componente variable pluriannual por sus funciones desarrolladas en EDPR.

Beneficios no monetarios

EDPR no abona prestaciones no dinerarias a sus Consejeros, salvo un coche de empresa para

el Presidente del Consejo de Administración (cuyo coste total correspondió y reportó en 2021) y el plan de ahorros para la jubilación Ejecutivos al que se refiere el apartado siguiente.

Plan de ahorros para la Jubilación

El plan de ahorro para la jubilación aplicable a 2022, que está recogido en las Retribuciones aplicable para 2022, fue definido y propuesto por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones al Consejo de Administración para su aprobación por la Junta General de Accionistas. Para los Consejeros Ejecutivos de EDPR (Andrade y Rui Teixeira) se estableció en un 5% del fee del Acuerdo de Presidencia y Dirección. Para el año 2022, EDPR pagó un fee a EDP en virtud de este acuerdo correspondiente al plan de ahorro para la jubilación de Miguel Stilwell d'Andrade y Rui Teixeira.

II) Retribución de los Consejeros de EDPR por sus funciones como Miembros de las Comisiones Delegadas

Condiciones

En línea con la ley española y tal y como se recoge concretamente en el Estatuto Social, el Consejo de Administración podrá constituir órganos de gobierno. El Consejo de Administración de EDPR ha constituido tres comisiones que operan exclusivamente por miembros no ejecutivos e independientes:

- Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas
- Comisión de Nombramientos y Retribuciones
- Comisión de Medio Ambiente, Social y Gobierno Corporativo

Salvo en el caso del Presidente del Consejo de Administración, los consejeros miembros/presidente de las Comisiones Delegadas percibirán por complemento a su retribución fija como miembros del Consejo.



Cifras 2022 – Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas

Se indica a continuación la relación de los miembros de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas a 31 de diciembre de 2022, y los importes abonados por EDPR en concepto de retribución a los mismos por las funciones desempeñadas en este órgano en 2022:

MIEMBRO DE LA COMISIÓN	CARGO	REMUNERACIÓN
Acácio Piloto	Presidente	50.000€
Rosa García García	Vocal	25.000€
José Félix Morgado	Vocal	25.000€

Cifras 2022 – Comisión de Nombramientos y Retribuciones

Se indica a continuación la relación de los miembros de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones a 31 de diciembre de 2022, y los importes abonados por EDPR en concepto de retribución a los mismos por las funciones desempeñadas en este órgano en 2022. Tal y como se indica al principio de este apartado, el Presidente de esta Comisión, António Gomes Mota, no recibe un complemento a su remuneración como Presidente del Consejo por las funciones desarrolladas en esta Comisión.

MIEMBRO DE LA COMISIÓN	CARGO	REMUNERACIÓN
António Gomes Mota	Presidente	0
Rosa García García	Vocal	10.000€
José Félix Morgado	Vocal	10.000€

Cifras 2022 – Comisión de Medioambiente, Social y Gobierno Corporativo

Se indica a continuación la relación de los miembros de la Comisión de Medioambiente,

Social y Gobierno Corporativo a 31 de diciembre de 2022, y los importes c en concepto de retribución a los mismos por las funciones desempeñada 2022. Esta Comisión se constituyó el 25 de octubre de 2022, y por indicados reflejan la remuneración percibida por los servicios prestados c esa fecha hasta finales de año. Asimismo, tal y como se indica al principi el Presidente de esta Comisión, António Gomes Mota, no recibe un c remuneración como Presidente del Consejo por las funciones desc Comisión.

MIEMBROS DE LA COMISIÓN	CARGO	REMU
António Gomes Mota	Presidente	
Rosa García García	Vocal	1
José Félix Morgado	Vocal	1
Allan J.Katz	Vocal	1
Kay Mc Call	Vocal	1

B. Alineación de la aplicación de la retribución con Remuneraciones adoptada. Contribución de la Remuneraciones al desempeño a largo plazo de l criterios tenidos en cuenta.

En 2022, la Política del Consejo de Administración en vigor para debidamente aplicada.

Como recapitulación de los desgloses detallados en los puntos anter continuación una tabla resumen incluyendo los importes totales pagados (i) tanto a ellos como remuneración por las funciones desempeñadas com del Consejo de Administración y de las Comisiones Delegadas o como (i Contrato de Servicios de Dirección por sus servicios (no remuneración):

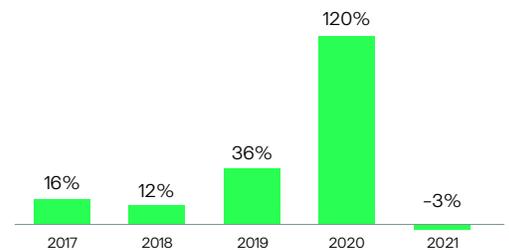
CONSEJERO	(i) REMUNERACION	(ii) FEES ACUERDO PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE DIRECCIÓN EDP-EDPR		
		COMPONENTE FIJO	COMPONENTE VARIABLE ANUAL	PLANE DE PENSIONES
CONSEJEROS EJECUTIVOS				
Miguel Stilwell d' Andrade	-	384.000€*	173.664,84€	19.200€
Rui Teixeira	-	290.000€*	131.153,13€	14.500€
CONSEJEROS NO EJECUTIVOS				
António Mota	230.000€			
Vera Pinto	-	65.000€		
Ana Paula Marques	-	65.000€		
Miguel Setas	-	65.000€		
Manuel Menéndez	65.000€			
Acácio Piloto	120.000€			
Allan J.Katz	66.667€			
Rosa García	101.667€			
José Morgado	101.667€			
Kay Mc Call	39.583€			
Joan Avalyn Dempsey	2.446€			
Sub- Total1	727.030€	869.000€	304.818€	33.700€
Sub- Total2	727.030€		1.207.518€	
Total		1.934.548€		

El importe total abonado por EDPR en 2022 tanto (i) como remuneración y (ii) como fee a EDP en virtud del Contrato de Servicios de Dirección, por los servicios prestados por sus Consejeros como miembros de su Consejo (incluyendo el plan de pensiones) fue de 1.629.730€, lo que está por debajo del importe máximo acordado por la Junta General de Accionistas para 2022 (2.500.000€). Asimismo, los importes totales pagados como fee a EDP en virtud del Contrato de Servicios de Dirección por la retribución variable pagada a los Consejeros Ejecutivos en 2022 fue de 304.818 €, lo que también está alineado con el importe máximo acordado por la Junta General de Accionistas a estos efectos (1.000.000€).

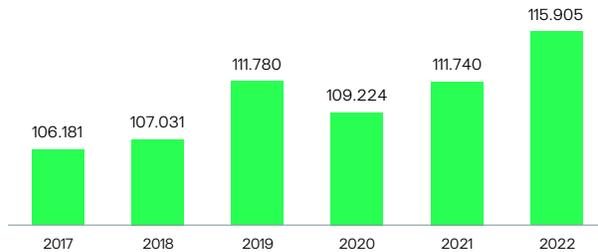
La política retributiva adoptada por EDPR para 2022 incluyó elementos de desempeño de gestión de una Compañía, no solo centrándose en objetivo que integrando en su resultado los intereses y sostenibilidad de la accionistas a medio y a largo plazo. Tales elementos son: (i) la det indicadores de acuerdo con los 6 *clusters* indicados, (ii) las ponderaciones uno de los indicadores para el cálculo de la remuneración variable anual relevancia asociada al cumplimiento de los mismos, (iv) el período de tres para la determinación del valor del componente variable plurianual de la r diferimiento en tres años del pago del variable plurianual recomendada práctica de buen gobierno, así como el sometimiento de su pago al hecho producido ilícitos dolosos conocidos después de la evaluación y que p sostenibilidad del desempeño de la compañía, (vi) el uso de criterios cualit una perspectiva estratégica y de medio plazo en el desarrollo de la existencia de un límite máximo para la remuneración variable.

C. Rendimiento de la empresa y media de la retribución empleados

Retorno total Accionistas



Remuneración media empleados



Esta información ha sido ajustada siguiendo una mejora en la metodología de cálculo empleada.

D. Remuneración de otras empresas del grupo

Los miembros del Consejo de Administración a cierre de 2022 no reciben pago alguno de ninguna sociedad controlada por EDPR o con relación de grupo ni sujeta a control común.

E. Planes de asignación de acciones y/o opciones sobre acciones

EDPR no tiene ningún Plan de Asignación de Acciones y/o Opciones sobre Acciones.

F. Devolución de una retribución variable

En línea con las prácticas de gobierno corporativo, la Política de Remuneraciones de EDPR incorpora el aplazamiento por un periodo de tres años de la retribución variable plurianual, estando condicionado su pago a la inexistencia de cualquier conducta ilícita dolosa, conocida tras la evaluación y que ponga en peligro el desempeño sostenible de la Compañía.

G. Cumplimiento de la Política aplicable durante 2022

La Política de Remuneraciones para 2021 se aplicó sin excepciones desde el inicio del ejercicio.

Otras remuneraciones

i) Retribuciones del Presidente de la Junta General de Accionistas

Desde 2021, EDPR decidió adoptar la práctica general seguida con arreglo de la Compañía (la española) que permite que la Junta de Accionistas se reúna y elabore el informe de Remuneraciones de la Junta de Accionistas y el Presidente del Consejo de Administración. Por tanto, no se aplica ninguna política adicional por la presidencia de la Junta General de Accionistas, ya que es una práctica desarrollada por el Presidente del Consejo de Administración (António Gouveia).

ii) Retribución de Auditor Externo en 2022 para EDP Renováveis S.A.

De acuerdo con la legislación española, el Auditor Externo ("Auditor Externo") nombrado por la Junta General de Accionistas y se corresponde con el concepto legal ("Revisor Oficial de Contas") descrito en la Ley portuguesa.

Como resultado de un proceso competitivo iniciado en 2017, y en base a la recomendación de la Comisión de Auditoría, Control y Partes Relacionadas al Consejo de Administración, PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. fue nombrado Auditor Externo de la Junta de Accionistas celebrada el 3 de abril de 2018. PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., es una sociedad española inscrita en el Registro Oficial de Auditores Externos con el número S0242 con CIF B-79031290. La reelección de PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. como Auditor Externo de EDPR SA para los años 2021, 2022 y 2023 fue aprobada por la Junta de Accionistas de EDPR el 12 de abril de 2021, y el socio auditor es António Gouveia.

En julio de 2022, EDPR aprobó un reglamento interno que regula la prestación de servicios de auditoría en la relación con el Auditor Externo, tanto en lo que respecta a los servicios de auditoría como los no relacionados con la auditoría que vayan a contratarse, y el procedimiento de información y aprobación que debe aplicarse. Este reglamento también establece los criterios de independencia a tener en cuenta.

Cifras 2022

SERVICIO	EUROPA	NORTE AMERICA	LATAM	APAC	TOTAL	%
Auditoría y auditoría legal de cuentas	1.603.000€	1.795.000€	368.000€	994.000€	4.760.000€	94,67%
Otros servicios no relacionados con la auditoría	218.000€	12.000€	38.000€	-	268.000€	5,33%
Total	1.821.000€	1.807.000€	406.000€	994.000€	5.028.000€	100%

El importe de Otros servicios en Europa incluye, entre otros, servicios que se refieren a todo el Grupo, como la revisión del sistema de control interno sobre información financiera y la revisión de la información no financiera relacionada con sostenibilidad incluida en la memoria anual del Grupo EDPR, que se facturan a una empresa europea. Este importe también incluye la revisión limitada a 30 de junio de 2022 de Información Intermedia Consolidada de EDPR y otras revisiones para fines de consolidación del Grupo, que se consideran otros servicios diferentes a los de auditoría de acuerdo con la respectiva regulación local.

El importe total para Europa incluye 857.000 euros de servicios prestados por PricewaterhouseCoopers Auditores S.L., de los cuales 676.000 euros corresponden a servicios de auditoría y 181.000 euros a servicios distintos de la auditoría.



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

DECLARAN

Hasta donde alcanza nuestro conocimiento, la información prevista en n.º 1 del artículo 29-G del Decreto-Ley n.º 486/99, de 13 de Noviembre, en la letra a) del apartado 1 del artículo 8 del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, y demás documentos relativos a la presentación de cuentas exigidos por la normativa vigente (incluyendo, entre otros, el artículo 253 de la Ley de Sociedades de Capital y el artículo 34 del Código de Comercio), han sido elaborados de conformidad con las normas y principios contables aplicables, reflejando una imagen verdadera, fiel y apropiada del patrimonio, 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, los resultados empresariales, el rendimiento y la posición de EDP Renováveis, S.A., conteniendo una descripción de los principales riesgos e incertidumbres que éstas afrontan.

Que los Estados Financieros Individuales y el Informe de Gestión Individual presentados fueron formulados por el Consejo de Administración de conformidad con los requerimientos de formato electrónico único establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea en su reunión celebrada con fecha de 27 de febrero de 2023.

Madrid, 27 de febrero de 2023.

Antonio Sarmento Gomes Mota
Presidente

Miguel Stilwell de Andrade
Vice Presidente

Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira
Consejero

Vera de Moraes Pinto Pereira Carneiro
Consejera

Ana Paula Garrido de Pina Marques
Consejera

Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas
Consejero

Manuel Menéndez Menéndez
Consejero

Acácio Jaime Liberado Mota Piloto
Consejero

Allan J. Katz
Consejero

Rosa María García García
Consejera

José Manuel Félix Morgado
Consejero

Cynthia Kay Mc Call
Consejera



Dña. María González Rodríguez, Secretaria no consejera del Consejo de Administración de EDP Renováveis, S.A.

CERTIFICA

Que el día 27 de febrero de 2023 se celebró una reunión del Consejo de Administración de EDP Renováveis, S.A. en Madrid, estando presentes o representados todos los Miembros del Consejo: Sres. Don Antonio Sarmiento Gomes Mota, Don Miguel Stilwell de Andrade, Don Rui Manuel Rodrigues Lopes Teixeira, Dña. Vera de Morais Pinto Pereira Carneiro, Dña. Ana Paula Garrido de Pina Marques, Don Miguel Nuno Simões Nunes Ferreira Setas, Don Manuel Menéndez Menéndez, Don Acacio Liberado Mota Piloto, Don Allan Katz, Dña. Rosa María García García, Don José Manuel Félix Morgado y Dña. Cynthia Kay Mc Call.

Que se acordó por unanimidad la formulación de los Estados Financieros, Individuales y Consolidados, y el Informe de Gestión, Individual y Consolidado, que incluye el Estado de Información no Financiera, de EDP Renováveis, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al ejercicio 2022, manifestando verbalmente su aprobación a dichos documentos sin que se indicara ninguna disconformidad con los mismos.

Que los Estados Financieros Individuales y el Informe de Gestión Individual enviados fueron formulados en dicha reunión del Consejo de conformidad con los requerimientos de formato electrónico único establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea.

Que los Estados Financieros Consolidados y el Informe de Gestión Consolidado enviados, que incluye el Estado de Información no Financiera, fueron formulados en dicha reunión del Consejo de conformidad con los requerimientos de formato electrónico único y de marcado y etiquetado establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea.

Que los Estados Financieros, Individuales y Consolidados, y el Informe de Gestión, Individual y Consolidado, correspondientes al ejercicio 2022 enviados se corresponden con los auditados, y que los informes de auditoría que se adjuntan en los ficheros xHTML (incluyendo el de verificación del estado de información no financiera "EINF" y la opinión sobre el sistema de control interno sobre la información financiera "SCIIF"), son copia fiel de los originales firmados por el auditor.

Que la documentación anteriormente descrita fue firmada por todos los miembros del Consejo de Administración (tanto por los Consejeros que estuvieron presentes, como por los correspondientes representantes) excepto en el caso de Dña. Vera de Morais Pinto Pereira Carneiro, Don Allan J. Katz y Dña. Cynthia Kay Mc Call, que se conectaron a la reunión por video conferencia tal y como se



permite bajo los Estatutos Sociales, pero que manifestaron expresamente su acuerdo con la formulación de las Cuentas Individuales y Consolidadas. En este sentido, se recoge en el Acta correspondiente el voto favorable a la formulación, emitida por cada uno de los Consejeros (tanto presentes como a través de sus correspondientes representantes) durante la reunión.

EDP Renováveis S.A. presenta sus Estados Financieros Anuales Individuales y Consolidados y los Informes de Gestión Individuales y Consolidados para el ejercicio 2022 en formato FEUE y que fueron elaborados en español e inglés, debidamente formulados por el Consejo de Administración de la compañía en su reunión celebrada el 27 de febrero de 2023.

La presente certificación, cuya autenticidad garantizo, se expide en Madrid, a 27 de febrero de 2023.

Secretaria no Consejera

María González Rodríguez

