

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales Consolidadas
emitido por un Auditor Independiente**

**GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2023**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de GREENERGY RENOVABLES, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de GREENERGY RENOVABLES, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2023, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

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 consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas 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 consolidadas del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Test de deterioro de activos no financieros no corrientes

Descripción Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo tiene registrado en el activo no corriente inmovilizado materiales por importe de 729,981 miles de euros que se corresponden principalmente con plantas fotovoltaicas y parques eólicos en desarrollo, construcción u operación.

A los efectos de la evaluación del deterioro de valor de los activos no financieros no corrientes, el Grupo asigna dichos activos a las correspondientes unidades generadoras de efectivo (UGE), las cuales se asignan individualmente a cada uno de los proyectos.

El Grupo en el caso de identificar indicios de deterioro estima al cierre el importe recuperable de cada una de las unidades generadoras de efectivo, considerando su valor en uso.

La determinación del importe recuperable de los activos requiere la realización de estimaciones complejas, entre otras las proyecciones financieras de cada activo, lo cual conlleva la aplicación de juicios en el establecimiento de las hipótesis consideradas por parte de la Dirección del Grupo en relación con dichas estimaciones.

Hemos considerado esta área una cuestión clave de nuestra auditoría por la significatividad de los importes involucrados y por la complejidad inherente al proceso de estimación en la determinación del importe recuperable de los mencionados activos.

Los principales aspectos sobre los que el Grupo aplica juicios en la determinación de las hipótesis correspondientes son la estimación de márgenes futuros, la evolución del capital circulante, las tasas de descuento y crecimiento, valor terminal, así como las condiciones económicas y regulatorias que se produzcan en los distintos países en los que opera.

La información relativa a las normas de valoración y las principales hipótesis utilizadas por la Dirección del Grupo en la determinación de los deterioros de valor de los activos no financieros no corrientes se encuentra recogida en las Notas 3.5 y 6 de la memoria consolidada adjunta.

Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento de los procesos establecidos por la Dirección del Grupo en la determinación de los deterioros de valor de los mencionados activos no financieros no corrientes.
- ▶ Evaluación del análisis de los indicadores de deterioro de valor de las unidades generadoras de efectivo realizado por la Dirección del Grupo.

- ▶ Revisión de los modelos utilizados por la Dirección del Grupo, en colaboración con nuestros especialistas en valoraciones, cubriendo, en particular, la coherencia matemática del modelo, la razonabilidad de los flujos de caja proyectados, de las tasas de descuento y de valor residual. En la realización de nuestra revisión, hemos mantenido entrevistas con los responsables de la elaboración de los modelos y utilizado fuentes externas reconocidas y otra información disponible para el contraste de datos.
- ▶ Revisión de los análisis de sensibilidad realizados por la Dirección del Grupo respecto de las estimaciones realizadas en la determinación del importe recuperable ante cambios en las hipótesis relevantes consideradas.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Reconocimiento de ingresos de venta de desarrollos y plantas de energía renovable

Descripción El Grupo Greenergy lleva a cabo una parte muy relevante de su negocio a través de la venta de desarrollos y plantas de energía renovable en fase avanzada de construcción o puesta en marcha a terceros. La información relativa al reconocimiento de las ventas de desarrollos y parque de energía renovable se desglosa en la nota 3.13 c) de la memoria consolidada adjunta.

La venta de desarrollos y parques de energía renovable se produce en el momento en el que se han transferido al comprador el control de los bienes y servicios subyacentes para la obligación del desempeño y la venta se considera jurídicamente irrevocable. A estos efectos se tiene en cuenta entre otros, la existencia de cláusulas resolutorias. Dada la relevancia de los importes involucrados, la complejidad de su análisis y que conlleva un riesgo significativo en el reconocimiento de los ingresos, hemos considerado esta área como uno de los aspectos más relevantes de nuestra auditoría.

Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ En los contratos de venta de desarrollos y plantas de energía renovable hemos realizado un entendimiento de las transacciones realizadas mediante el análisis de los acuerdos alcanzados y reuniones con la Dirección del Grupo.
- ▶ Hemos revisado el impacto contable registrado por la diferencia entre el importe de la venta y los activos netos transferidos.
- ▶ Hemos verificado a través de extractos bancarios del cobro de los derechos por la venta de los desarrollos y plantas de energía renovable, de acuerdo con los calendarios de pagos establecidos en los acuerdos de venta.
- ▶ Hemos revisado los desgloses incluidos en la memoria consolidada del ejercicio de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2023 cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante, y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, 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 consolidado, determinada información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo y el Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros, a los que se refiere la Ley de Auditoría de Cuentas, se ha 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 consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo 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 consolidado 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 consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

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

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

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

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

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas 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 sí, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

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 consolidadas, 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 del Grupo.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, 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 del Grupo 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 consolidadas 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 el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.
- ▶ Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del grupo para expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

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

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

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del período 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 los archivos digitales del formato electrónico único europeo (FEUE) de GREENERGY RENOVABLES, S.A. y sociedades dependientes del ejercicio 2023 que comprenden el archivo XHTML en el que se incluyen las cuentas anuales consolidadas del ejercicio y los ficheros XBRL con el etiquetado realizado por la entidad, que formarán parte del informe financiero anual.

Los administradores de GREENERGY RENOVABLES, S.A. son responsables de presentar el informe financiero anual del ejercicio 2023 de conformidad con los requerimientos de formato y marcado establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815, de 17 de diciembre de 2018, de la Comisión Europea (en adelante Reglamento FEUE). A este respecto el Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros han sido incorporados por referencia en el informe de gestión consolidado.

Nuestra responsabilidad consiste en examinar los archivos digitales preparados por los administradores de la sociedad dominante, 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 consolidadas incluidas en los citados archivos digitales se corresponde íntegramente con el de las cuentas anuales consolidadas que hemos auditado, y si el formato y marcado de las mismas y de los archivos antes referidos se ha realizado en todos los aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

En nuestra opinión, los archivos digitales examinados se corresponden íntegramente con las cuentas anuales consolidadas auditadas, y éstas se presentan y han sido marcadas, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con los requerimientos establecidos en el Reglamento FEUE.

Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 28 de febrero de 2024.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 11 de mayo de 2022 nos nombró como auditores del Grupo por un período de 2 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General 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 2019.

Este informe se corresponde con el sello distintivo nº 01/24/02204 emitido por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España

ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el Nº S0530)



David Ruiz-Roso Moyano
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el Nº 18336)

28 de febrero de 2024



**GREENERGY RENOVABLES, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023**

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

(Miles de euros)

ACTIVO	Notas	31.12.2023	31.12.2022
ACTIVO NO CORRIENTE		877.920	681.842
Inmovilizado intangible	Nota 7	5.769	248
Aplicaciones informáticas		61	238
Patentes, licencias, marcas y similares		10	10
Fondo de comercio	Nota 5	5.698	-
Inmovilizado material	Nota 6	729.981	582.149
Terrenos y construcciones		17	96
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		607.355	412.192
Inmovilizado en curso y anticipos		122.609	169.861
Activos por derecho de uso	Nota 8	33.829	28.175
Participaciones por puesta en equivalencia	Nota 9	-	4.515
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 9	64.236	19.428
Instrumentos de patrimonio		40	40
Derivados		63.467	16.444
Otros activos financieros		729	2.944
Activos por impuesto diferido	Nota 19	44.105	47.327
ACTIVO CORRIENTE		388.416	205.139
Existencias	Nota 10	142.847	6.611
Materias primas y otros aprovisionamientos		20	2.157
Plantas en curso		135.943	100
Anticipos a proveedores		6.884	4.354
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		112.134	80.049
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 11	44.517	47.880
Deudores varios		343	159
Personal		211	6
Activo por impuesto corriente	Nota 19	16.084	2.528
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 19	50.979	29.476
Inversiones financieras a corto plazo	Nota 9	9.913	11.972
Créditos a empresas		66	727
Derivados		1.220	1.501
Otros activos financieros		8.627	9.744
Periodificaciones a corto plazo		2.071	837
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	Nota 12	121.451	105.670
Tesorería		108.071	105.670
Otros líquidos equivalentes		13.380	-
TOTAL ACTIVO		1.266.336	886.981

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y de 2022.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

(Miles de euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	31.12.2023	31.12.2022
PATRIMONIO NETO		343.730	244.815
Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		343.972	245.053
Fondos Propios		298.340	268.257
Capital	Nota 13.1	10.714	10.714
Capital escriturado		10.714	10.714
Prima de emisión	Nota 13.2	198.912	198.912
Reservas	Nota 13.3	70.635	68.056
(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	Nota 13.4	(32.988)	(19.728)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante		51.067	10.303
Ajustes por cambios de valor	Nota 14	45.632	(23.204)
Operaciones de cobertura		46.858	(25.617)
Diferencias de conversión		(1.226)	2.413
Participaciones no dominantes	Nota 15	(242)	(238)
PASIVO NO CORRIENTE		584.596	420.896
Provisiones a largo plazo	Nota 16	14.308	16.354
Deudas a largo plazo	Nota 17	536.550	384.119
Obligaciones y otros valores negociables		51.915	83.231
Deudas con entidades de crédito		433.791	254.229
Pasivos por arrendamientos		50.844	26.073
Derivados		-	20.586
Pasivos por impuesto diferido	Nota 19	33.738	20.423
PASIVO CORRIENTE		338.010	221.270
Provisiones a corto plazo	Nota 16	607	8.153
Deudas a corto plazo	Nota 17	220.496	118.612
Obligaciones y otros valores negociables		68.430	34.529
Deudas con entidades de crédito		144.186	46.307
Pasivos por arrendamientos		3.043	1.505
Derivados		3.932	36.141
Otros pasivos financieros		905	130
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		116.907	94.505
Proveedores		103.776	85.050
Acreeedores varios		5.397	5.644
Personal		2.550	1.745
Pasivo por impuesto corriente	Nota 19	2.546	293
Otras deudas con las Administraciones Públicas	Nota 19	2.556	1.484
Anticipos de clientes		82	289
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		1.266.336	886.981

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de situación financiera consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y de 2022.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA DE LOS EJERCICIOS ANUALES

TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2023	31.12.2022
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 4	179.139	110.584
Ventas		176.588	107.969
Prestaciones de servicios		2.551	2.615
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		97.424	(3.792)
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 4	221.099	182.423
Aprovisionamientos	Nota 20.1	(340.700)	(208.983)
Otros ingresos de explotación		795	299
Gastos de personal	Nota 20.2	(24.771)	(14.772)
Otros gastos de explotación	Nota 20.3	(26.320)	(15.671)
Amortización del inmovilizado	Nota 6, 7 y 8	(17.946)	(14.178)
Deterioros y pérdidas	Nota 6 y 24.2	-	(6.160)
Otros resultados	Nota 20.5	(2.157)	66
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		86.563	29.816
Ingresos financieros	Nota 20.4	1.806	471
Gastos por intereses de deudas	Nota 20.4	(34.941)	(19.632)
Otro resultado financiero	Nota 20.4	(1.235)	(3.022)
Resultados por puesta en equivalencia	Nota 9.1	-	(325)
RESULTADO FINANCIERO		(34.370)	(22.508)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		52.193	7.308
Impuesto sobre Beneficios	Nota 19	(1.138)	3.001
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		51.055	10.309
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		(12)	6
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A SOCIEDAD DOMINANTE		51.067	10.303
Beneficio (pérdida) por acción	Nota 13.6	1,72	0,34

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante de la Cuenta de resultados consolidada correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y de 2022.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO

(Miles de euros)

	31.12.2023	31.12.2022
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)	51.055	10.309
OTRO RESULTADO GLOBAL RECONOCIDO DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		
Partidas que pueden traspasarse a resultados con posterioridad		
- Diferencias de conversión	(3.639)	2.263
- Por coberturas de flujos de efectivo	96.633	(18.832)
- Efecto impositivo	(24.158)	4.708
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)	68.836	(11.861)
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II)	119.891	(1.552)
Atribuible a:		
- Sociedad Dominante	119.903	(1.558)
- Participaciones no dominantes	(12)	6

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de resultado global consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y 2022.

B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(Miles de euros)

	Capital	Prima de emisión	Reservas	(Acciones propias)	Resultado del ejercicio atribuido a la Soc. Dominante	Ajustes por cambios de valor	Participaciones no dominantes	Total
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2021	9.774	109.851	52.310	(17.577)	16.308	(11.343)	(615)	158.708
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2022	9.774	109.851	52.310	(17.577)	16.308	(11.343)	(615)	158.708
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	10.303	(11.861)	6	(1.552)
Aumento de capital	940	89.061	(1.075)	-	-	-	-	88.926
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	1.410	(2.151)	-	-	-	(741)
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(897)	-	-	-	371	(526)
Reparto resultado año anterior	-	-	16.308	-	(16.308)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2022	10.714	198.912	68.056	(19.728)	10.303	(23.204)	(238)	244.815
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2023	10.714	198.912	68.056	(19.728)	10.303	(23.204)	(238)	244.815
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	51.067	68.836	(12)	119.891
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	(7.168)	(13.260)	-	-	-	(20.428)
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(556)	-	-	-	8	(548)
Reparto resultado año anterior	-	-	10.303	-	(10.303)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2023	10.714	198.912	70.635	(32.988)	51.067	45.632	(242)	343.730

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado total de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y 2022.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 Y 2022

(Miles de euros)

	Notas	31.12.2023	31.12.2022
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.		52.193	7.308
2. Ajustes del resultado.		55.764	38.517
a) Amortización del inmovilizado (+).	6 y 7	17.946	14.178
b) Deterioros y pérdidas (+/-).	24.2	3.448	6.160
c) Variación de provisiones (+/-).		-	71
g) Ingresos financieros (-).		(1.806)	(471)
h) Gastos financieros (+).	20	34.941	19.632
i) Diferencias de cambio (+/-).	20	1.235	(1.191)
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).		-	(187)
k) Otros ingresos y gastos (-/+).	5	-	325
3. Cambios en el capital corriente.		(30.463)	20.156
a) Existencias (+/-).	10	(25.824)	10.736
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	11	(35.533)	(356)
c) Otros activos corrientes (+/-).		(1.234)	1.852
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).		84.314	7.011
e) Otros pasivos corrientes (+/-).		(7.546)	913
f) Otros activos y pasivos no corrientes (+/-).		(44.640)	-
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.		(44.268)	(27.583)
a) Pagos de intereses (-).	20	(34.799)	(19.632)
c) Cobros de intereses (+)		1.806	471
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	20	(11.275)	(8.422)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+2+3+/-4)		33.226	38.398
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
6. Pagos por inversiones (-).		(366.333)	(200.720)
a) Sociedades consolidadas por puesta en equivalencia.	9	-	(4.840)
b) Inmovilizado intangible.	7	(18)	(195)
c) Inmovilizado material.	6	(366.315)	(189.782)
e) Otros activos financieros.		-	(5.903)
7. Cobros por desinversiones (+).		97.621	1.482
c) Inmovilizado material.	6	95.843	-
e) Otros activos financieros.	8	1.778	1.482
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)		(268.712)	(199.238)
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.		(25.602)	88.846
a) Emisión de instrumentos de patrimonio (+).	13	-	90.001
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio propio (-).	13	(41.575)	(30.242)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	13	15.973	29.087
10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.		279.884	110.893
a) <i>Emisión (+)</i>		526.362	317.901
1. Obligaciones y otros valores negociables (+).		216.544	225.836
2. Deudas con entidades de crédito (+).	17	309.818	92.065
b) <i>Devolución y amortización de:</i>		(246.478)	(207.008)
1. Obligaciones y otros valores negociables (-).	17	(213.959)	(171.445)
2. Deudas con entidades de crédito (-).	17	(31.014)	(34.148)
3. Arrendamientos (-).	17	(1.505)	(1.389)
4. Otras deudas (-).	17	-	(26)
12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)		254.282	199.739
D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		(3.015)	(1.897)
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/- D)		15.781	37.002
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	105.670	68.668
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio.	12	121.451	105.670

Las Notas 1 a 25 descritas en la Memoria consolidada adjunta y Anexos forman parte integrante del Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente a los ejercicios anuales terminados a 31 de diciembre de 2023 y 2022.

MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

1. Sociedades del Grupo

1.1. Información general

GREENERGY RENOVABLES, S.A. (en adelante la Sociedad Dominante), se constituyó en Madrid, el día 2 de Julio de 2007, mediante escritura pública, estando inscrita en el Registro Mercantil de Madrid, tomo 24.430, libro 0, folio 112, sección 8ª, hoja M-439.423, inscripción 1. Su domicilio social y fiscal es el mismo donde se desarrolla la actividad y está radicado en calle Rafael Botí, nº 26, Madrid.

El objeto social y los sectores en los que el Grupo Greenergy desarrolla su actividad son los siguientes: la promoción, comercialización y construcción de instalaciones para el aprovechamiento energético, así como la producción y comercialización de energía eléctrica y cualquier actividad complementaria, y la gestión y explotación de instalaciones de aprovechamiento energético.

El grupo Greenergy está presente en España, Chile, Perú, Colombia, Argentina, México, Italia, Reino Unido, Polonia, Estados Unidos y Alemania.

En cada uno de los países en los que opera, el Grupo cuenta con una sociedad cabecera que realizan las funciones de contratista bajo contratos EPC (Engineering, Procurement and Construction), de O&M (Operación y Mantenimiento) o de gestión de activos con personal propio. El resto de las sociedades dependientes son sociedades vehículo (SPV's) donde se desarrollan cada uno de los parques solares o eólicos.

El detalle de las sociedades dependientes que forman el Grupo se presenta en el Anexo I. Asimismo, las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes a los ejercicios 2023 y 2022 se presentan en el Anexo II de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Desde el 16 de diciembre de 2019, las acciones de la Sociedad Dominante Greenergy Renovables, S.A. cotizan en las Bolsas de Valores de Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia.

La Sociedad Dominante forma parte a su vez del Grupo Daruan, siendo la sociedad Daruan Group Holding, S.L.U., residente en España, la sociedad dominante de dicho Grupo.

1.2. Marco regulatorio

El grupo Greenergy desarrolla su actividad en un entorno regulado con características diferentes en cada uno de los países donde opera. En el Anexo III se detalla el marco regulatorio del Grupo. Durante el ejercicio 2023 no se ha producido ningún aspecto relevante que haya impactado de manera significativa en las cuentas anuales consolidadas.

2. Bases de presentación

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales consolidadas de Greenergy Renovables, S.A. correspondientes al ejercicio 2022 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2023.

Las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2023, que han sido formuladas por el Consejo de Administración de Greenergy Renovables, S.A. con fecha 27 de febrero de 2024, se someterán, al igual que las de las sociedades participadas, a la aprobación de las respectivas Juntas Generales, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cuentas anuales consolidadas de Greenergy del ejercicio 2023 han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Greenergy Renovables, S.A. y el resto de las sociedades integradas en el grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (en adelante "NIIF-UE"), de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado bajo el enfoque del coste histórico, aunque modificado por los criterios de registro a valor razonable de los instrumentos financieros derivados, las combinaciones de negocio y los planes de pensiones de prestación definida.

La preparación de las cuentas anuales consolidadas con arreglo a NIIF-UE exige el uso de ciertas estimaciones contables significativas. También exige a la Dirección que ejerza su juicio en el proceso de aplicar las políticas contables del Grupo. En la Nota 2.3 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas.

Los Administradores del Grupo han preparado las cuentas anuales consolidadas en base al principio de empresa en funcionamiento.

Estas cuentas anuales consolidadas muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Greenergy a 31 de diciembre de 2023, de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el estado consolidado de resultado global, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de los flujos de efectivo consolidados, que se han producido en Greenergy en el ejercicio terminado en dicha fecha.

2.2 Adopción de las Normas Internaciones de Información Financiera (NIIF)

a) Normas e interpretaciones aprobadas por la Unión Europea aplicadas por primera vez en este ejercicio

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estas cuentas anuales consolidadas son las mismas que las aplicadas en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022, ya que ninguna de las normas, interpretaciones o modificaciones que son aplicables por primera vez en este ejercicio han tenido impacto en las políticas contables del Grupo.

b) Normas e interpretaciones emitidas por el IASB, pero que no son aplicables en este ejercicio

El Grupo tiene la intención de adoptar las normas, interpretaciones y modificaciones a las normas emitidas por el IASB, que no son de aplicación obligatoria en la Unión Europea, cuando entren en vigor, si le son aplicables. Aunque el Grupo está actualmente analizando su impacto, en función de los análisis realizados hasta la fecha, el Grupo estima que su aplicación inicial no tendrá un impacto significativo sobre sus cuentas anuales consolidadas.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones significativas realizadas

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas es responsabilidad del Consejo de Administración de la Sociedad Dominante.

Los juicios y estimaciones más significativos que han tenido que considerarse en la aplicación de las políticas contables descritas en la Nota 3 corresponden a:

- Pérdidas por deterioro de determinados activos (Notas 3.4, 3.10, 6, 7 y 11)
- La probabilidad de ocurrencia y el importe de determinadas provisiones y contingencias (Notas 3.15 y 16)
- El reconocimiento de los ingresos en función del grado de avance de proyectos (Nota 3.14)
- El valor de mercado de los derivados (como son los “interest rate swaps” y las coberturas sobre los precios de venta de energía (Notas 3.9 y 17.5)
- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferido (Notas 3.12 y 19)

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en la correspondiente cuenta de resultados consolidada.

2.4 Comparación de la información

Las cuentas anuales consolidadas se presentan a efectos comparativos, con el estado de situación financiera consolidado, la cuenta de resultados consolidada, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado y el estado de flujos de efectivo consolidado del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022.

2.5 Estacionalidad

Dada la actividad a la que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones de estas no cuentan con un carácter cíclico o estacional de carácter significativo.

2.6 Cambio climático

Estas cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas teniendo en cuenta lo establecido en el documento informativo, emitido por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) en noviembre de 2020, en el que se incluyeron requerimientos de información en relación con el cambio climático.

En febrero de 2023, el Grupo presentó públicamente su Plan de Acción ESG 2023, con los objetivos de la última fase de su ESG Roadmap 2023, y trasladó su compromiso de informar públicamente sobre su progreso con frecuencia trimestral.

Se ha actualizado el análisis de doble materialidad teniendo en cuenta la doble perspectiva de materialidad financiera y materialidad de impacto, de acuerdo con los principales estándares GRI y CSRD.

El ejercicio de doble materialidad ha sentado los cimientos a la reciente actualización y aprobación de la Estrategia de Sostenibilidad 2024-2026 compuesta por 6 dimensiones y 9 palancas, de las cuales destacan 44 objetivos a cumplir a partir de una batería de más de 100 acciones durante un periodo de 3 años.

A finales de este año se ha evaluado los riesgos y oportunidades del cambio climático alineado con las recomendaciones del TCFD elaborando un informe interno.

Greenergy, por su actividad, contribuye de manera directa a la lucha contra el cambio climático, facilitando la transición energética y la descarbonización de la economía.

La sostenibilidad impregna todas las decisiones de Greenergy generando un impacto ambiental y social positivo con el entorno y las comunidades locales, contribuyendo así al bienestar del planeta, el desarrollo social, la igualdad de oportunidades y el respeto de los derechos humanos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Medidas de análisis:

- Se miden las emisiones de alcance 1, 2 y 3 que Greenergy genera de manera directa o indirecta con su actividad de acuerdo con los criterios del estándar internacional GHG Protocol y la norma internacional ISO14064, incluyendo las emisiones correspondientes a todos los GEI relevantes para Greenergy. La identificación de las fuentes de emisión y los cálculos de huella de carbono del año 2023 que Greenergy ha realizado han obtenido verificación independiente por su alineación con los principios y requisitos de la norma internacional ISO14064.
- Se ha elaborado y aprobado una Estrategia de Net Zero 2040, en la que Greenergy se adelanta diez años a lo establecido en los compromisos europeos y nacionales como el EU Green Deal y PNIEC. Dicha estrategia tiene objetivos tanto a medio plazo (reducción del 60% de las emisiones absolutas de GEI para los alcances 1 y 2 de aquí a 2030 y la reducción del 50% de las emisiones relativas (respecto a ventas) de GEI para el alcance 3 de aquí a 2030) como a largo plazo (neutralidad en carbono para los alcances 1, 2 y 3 en 2040), tomando como año base el 2021 y ponderando los objetivos de reducción en función de las ventas para tener en cuenta el crecimiento del Grupo.
- Se ha presentado en 2023 el grado de elegibilidad y alineamiento de la cifra de negocio, OPEX y CAPEX de acuerdo con la Taxonomía ambiental.

3. Principios y políticas contables y criterios de valoración

3.1. Principios de consolidación

3.1.1 Sociedades Dependientes

Sociedades Dependientes son todas las sociedades sobre las que Greenergy Renovables, S.A. tiene control. El Grupo controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derecho, a obtener unos rendimientos variables por su implicación en la participada y tiene la capacidad de utilizar su poder sobre ella para influir sobre esos rendimientos. A la hora de evaluar si el Grupo controla otra sociedad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean ejercitables en la fecha a la que se refiere la evaluación del control, así como posibles pactos con otros accionistas.

Las sociedades dependientes se consolidan por el método de integración global, integrándose en las cuentas anuales consolidadas la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos y gastos, una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intragrupo. Las sociedades dependientes se excluyen de la consolidación desde la fecha en la que dejan de formar parte del Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Para contabilizar la adquisición de sociedades dependientes, se utiliza el método de adquisición. El coste de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costes directamente atribuibles a la adquisición. El exceso del coste de adquisición sobre el valor razonable de una participación en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como fondo de comercio. Si el coste de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la dependiente adquirida, la diferencia se reconoce directamente en la cuenta de resultados consolidada. Este último caso se trata de “compras ventajosas” para las que siguen los pasos indicados según la NIIF 3.

Los activos intangibles adquiridos mediante una combinación de negocios se reconocen separadamente del fondo de comercio si se cumplen los criterios de reconocimiento de activos, o sea, si son separables o tienen su origen en derechos legales o contractuales y cuando su valor razonable puede valorarse de manera fiable.

Los activos identificables adquiridos y los pasivos o pasivos contingentes incurridos o asumidos como resultado de la transacción se valoran inicialmente a su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del porcentaje de las participaciones no dominantes.

Cuando se produzca la pérdida del control de una sociedad dependiente, a los exclusivos efectos de la consolidación, el beneficio o la pérdida reconocida en las cuentas anuales individuales de la sociedad que reduce su participación, deberá ajustarse con el importe que tenga su origen en las reservas en sociedades consolidadas generadas desde la fecha de adquisición, así como con el importe que tenga su origen en los ingresos y gastos generados por la dependiente en el ejercicio hasta la fecha de pérdida de control.

Respecto a la participación de los socios externos, su participación en el patrimonio se registra en “Participaciones no dominantes”, dentro del epígrafe “Patrimonio neto” del estado de situación financiera consolidado del Grupo. En lo que respecta a la cuenta de resultados consolidada, el resultado del ejercicio atribuible a socios externos se recoge en el capítulo “Resultado atribuido a participaciones no dominantes”.

3.1.2 Inversiones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Las sociedades asociadas son aquellas sobre las que el Grupo ejerce una influencia significativa, sin llegar a tener control conjunto. La influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de política financiera y de explotación de la entidad participada, pero no constituye el control ni el control conjunto de esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo en el que las partes que ostentan el control conjunto del acuerdo tienen derechos sobre los activos netos del acuerdo conjunto. El control conjunto es el reparto del control en función de un acuerdo contractual, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados y los activos y pasivos de las empresas asociadas o conjuntas se incorporan a estas cuentas anuales utilizando el método de la participación.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Según el método de la participación, la inversión en una asociada o en un negocio conjunto se contabiliza inicialmente en el balance consolidado por su coste y se ajusta posteriormente para reconocer la participación del Grupo en los resultados y en el otro resultado global de la asociada o del negocio conjunto. Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o un negocio conjunto supera la participación del Grupo en dicha asociada o negocio conjunto, el Grupo deja de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. Las pérdidas adicionales sólo se reconocen en la medida en que el Grupo haya incurrido en obligaciones legales o implícitas o haya realizado pagos en nombre de la asociada o del negocio conjunto.

La inversión en una asociada o en un negocio conjunto se contabiliza por el método de la participación a partir de la fecha en que la entidad participada se convierte en asociada o en negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o un negocio conjunto, cualquier exceso del coste de la inversión sobre la participación del Grupo en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada se reconoce como fondo de comercio, que se incluye en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación del Grupo en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversión, después de la reevaluación, se reconoce inmediatamente en el resultado del período en que se adquiere la inversión.

Los requisitos de la NIC 36 se aplican para determinar si es necesario reconocer alguna pérdida de valor con respecto a la inversión del Grupo en una asociada o un negocio conjunto.

El Grupo deja de utilizar el método de la participación a partir de la fecha en que la inversión deja de ser una asociada o un negocio conjunto. Cuando el Grupo retiene una participación en la antigua asociada o en un negocio conjunto y la participación retenida es un activo financiero, el Grupo valora la participación retenida a su valor razonable en esa fecha y el valor razonable se considera como su valor razonable en el momento del reconocimiento inicial, de acuerdo con la NIIF 9. La diferencia entre el importe en libros de la asociada o del negocio conjunto en la fecha en que se interrumpió el método de la participación y el valor razonable de la participación retenida, así como los ingresos procedentes de la enajenación de una parte de la participación en la asociada o del negocio conjunto, se incluye en la determinación de la pérdida o ganancia por enajenación de la asociada o del negocio conjunto.

Cuando el Grupo reduce su participación en la propiedad de una asociada o un negocio conjunto, pero sigue utilizando el método de la participación, el Grupo reclasifica en el resultado la proporción de la ganancia o la pérdida que se había reconocido previamente en otro resultado global en relación con dicha reducción de la participación si esa ganancia o pérdida se reclasificaría en el resultado en caso de enajenación de los activos o pasivos correspondientes.

Cuando una entidad del Grupo realiza transacciones con una asociada o un negocio conjunto del Grupo, los beneficios y las pérdidas resultantes de las transacciones con la asociada o el negocio conjunto se reconocen en las cuentas anuales consolidadas del Grupo sólo hasta el límite de las participaciones en la asociada o el negocio conjunto que no están relacionadas con el Grupo. Las empresas asociadas y los negocios conjuntos incluidos en el perímetro de consolidación se enumeran en los Anexos I.A y I.B y en la Nota 10. Todas ellas tienen el mismo ejercicio contable que el Grupo.

Véase información detallada de operaciones conjuntas en la Nota 18.

3.1.3 Homogeneización previa de las partidas de los estados financieros individuales

Antes de proceder a las eliminaciones propias de la consolidación, se ha realizado la homogeneización temporal, valorativa y por operaciones internas para realizar la agregación.

Los estados financieros de las sociedades que conforman el perímetro de consolidación utilizados para la consolidación corresponden al ejercicio anual cerrado el 31 de diciembre de 2023.

En la homogeneización por las operaciones internas, los importes de las partidas derivadas de operaciones internas no coincidentes, o en las que exista alguna pendiente de registrar, han sido realizados los ajustes procedentes para practicar las posteriores eliminaciones.

En la homogeneización para realizar la agregación, cuando la estructura de las cuentas anuales de una sociedad del Grupo no coincidía la de las cuentas anuales consolidadas se han realizado las reclasificaciones necesarias.

3.1.4 Moneda funcional y de presentación

Las partidas de cada una de las empresas del Grupo incluidas en las cuentas anuales consolidadas del mismo se valoran y se informan utilizando la moneda del entorno económico principal en el que opera la Sociedad dominante. A pesar de que el Grupo realiza operaciones Chile, Colombia, Perú, Argentina, Méjico, Polonia, Rumania, Reino Unido y Estados Unidos, las cuentas anuales consolidadas del Grupo se presentan en euros, siendo esta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad dominante. Dada la magnitud de las cifras, los importes se expresan en miles de euros, salvo indicación en contrario. Asimismo, cada una de las empresas del Grupo presenta como moneda funcional la del país en el que opera, a excepción de algunas entidades de Chile, Argentina y Perú, cuya moneda funcional es el dólar. Las operaciones en moneda distinta a la moneda funcional del grupo se consideran operaciones en moneda extranjera.

3.1.5 Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación

Tras las homogeneizaciones descritas en el apartado anterior, en las cuentas anuales consolidadas se han eliminado los créditos y débitos y los gastos e ingresos recíprocos y los resultados por operaciones internas que no han sido realizados frente a terceros.

3.1.6 Principales operaciones del ejercicio

Las principales operaciones producidas en el ejercicio 2023 y que afectan al perímetro de consolidación han sido las siguientes:

- Adquisición del 60% de la sociedad estadounidense Sofos Harbert Renewable Energy, LLC alcanzando el 100% de la misma (Nota 5).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- Adquisición de un parque solar en Chile de 9,6 MW mediante la adquisición del 100% de las acciones de la compañía chilena GR Guindo, SpA por un importe de 9,6 millones de euros. Esta operación ha sido analizada en base al anexo de la NIIF 3 "Combinaciones de negocios" de 2018, realizando un test de concentración simplificado para evaluar si el conjunto de actividades o activos adquiridos constituyen un negocio. Dado que el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra principalmente en un único activo identificable que no puede utilizarse de forma separada del activo adquirido, el Grupo ha considerado que se trata de una adquisición de activos. En consecuencia, se ha reconocido un activo por el parque fotovoltaico adquirido, se han capitalizado los gastos incurridos en la adquisición y no se ha reconocido ningún impuesto diferido ni pasivo contingente como consecuencia de esta operación (Nota 6).
- Venta del parque solar Belinchón de 150 MW (España). La venta de este parque ha generado una plusvalía de 68 millones de euros (Notas 6 y 10).
- En el ejercicio 2023, el Grupo acordó la venta del 100% de dos parques fotovoltaicos en España (Tabernas y José Cabrera) por un total de 297MW a un tercero, por un valor empresa de 270,6 millones de euros. Esta venta está sujeta al cumplimiento de determinadas cláusulas suspensivas que a 31 de diciembre de 2023 todavía no se han cumplido (Nota 10).
- En el ejercicio 2023 el Grupo ha acordado la venta del 100% del parque eólico Duna & Huambos (77MW) y Matarani (97MW) en Perú por un montante conjunto de 136,4 millones de euros, que podría ascender a 140 millones de euros en función del cumplimiento de unos hitos determinados (earn-outs). Esta venta está sujeta al cumplimiento de determinadas cláusulas suspensivas que a 31 de diciembre de 2023 todavía no se han cumplido (Nota 6).

3.2. Fondo de comercio y combinaciones de negocios

La obtención del control de una sociedad dependiente que constituye un negocio por parte de la Sociedad dominante constituye una combinación de negocios a la que se aplica el método de adquisición. Cuando la participación se consolida posteriormente, la inversión de capital en la sociedad dependiente se elimina, por lo general, sobre la base de los valores resultantes de la aplicación del método de adquisición (descrito más adelante) en la fecha en que se obtiene el control.

Las combinaciones de negocios se contabilizan aplicando el método de adquisición para lo cual se determina la fecha de adquisición y se calcula el coste de la combinación, registrándose los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a su valor razonable referido a dicha fecha.

El fondo de comercio o la diferencia negativa de la combinación se determina por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinación, todo ello referido a la fecha de adquisición.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El coste de la combinación se determina por la agregación de:

- Los valores razonables en la fecha de adquisición de los activos cedidos, los pasivos incurridos o asumidos y los instrumentos de patrimonio emitidos.
- El valor razonable de cualquier contraprestación contingente que depende de eventos futuros o del cumplimiento de condiciones predeterminadas.

No forman parte del coste de la combinación los gastos relacionados con la emisión de los instrumentos de patrimonio o de los pasivos financieros entregados a cambio de los elementos adquiridos.

Asimismo, tampoco forman parte del coste de la combinación los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales que hayan intervenido en la combinación ni por supuesto, los gastos generados internamente por estos conceptos. Dichos importes se imputan directamente en la cuenta de resultados.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, de modo que con anterioridad a la fecha de adquisición (fecha de toma de control), existía una inversión previa, el fondo de comercio o diferencia negativa se obtiene por la diferencia entre:

- El coste de la combinación de negocios, más el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa de la empresa adquirente en la adquirida, y,
- El valor de los activos identificables adquiridos menos el de los pasivos asumidos, determinado de acuerdo con lo indicado anteriormente.

Cualquier beneficio o pérdida que surja como consecuencia de la valoración a valor razonable en la fecha en que se obtiene el control de la participación previa existente en la adquirida, se reconocerá en la cuenta de pérdidas y ganancias u otro resultado integral, según corresponda. En ejercicios anteriores la adquirente puede haber reconocido cambios en el valor de su participación en el patrimonio de la adquirida en otro resultado integral. De ser así, el importe que se reconoció en otro resultado integral se reconocerá sobre la misma base que se requeriría si la adquirente hubiera dispuesto directamente de la participación en el patrimonio que tenía anteriormente. De otra parte, se presume que el coste de la combinación de negocios es el mejor referente para estimar el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa.

Si, excepcionalmente, de la combinación de negocios surge una ganancia por compra en condiciones ventajosas, ésta se reconoce como ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Si la contabilización inicial de una combinación de negocios no puede concluirse al final del ejercicio en el que se produce la combinación, la adquirente informará en sus estados financieros de los importes provisionales de las partidas cuya contabilización esté incompleta, y los importes provisionales podrán ajustarse en el periodo requerido para obtener la información necesaria. No obstante, el periodo de valoración no podrá exceder de un año desde la fecha de adquisición. Los efectos de los ajustes realizados en ese periodo se reconocen de forma retrospectiva y la información comparativa si fuera necesario.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se reconocen en el resultado, salvo que dicha contraprestación se haya clasificado como patrimonio neto, en cuyo caso los cambios posteriores en su valor razonable no se reconocen.

El fondo de comercio resultante de la consolidación representa el exceso del coste de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos identificables de una filial o entidad controlada conjuntamente en la fecha de adquisición.

Las diferencias positivas entre el coste de las participaciones en el capital de las entidades consolidadas respecto a los correspondientes valores teórico-contables adquiridos, ajustados en la fecha de primera consolidación, se registran de la siguiente forma:

1. Si son asignables a elementos patrimoniales concretos de las sociedades adquiridas, aumentando el valor de los activos (o reduciendo el de los pasivos) cuyos valores de mercado fuesen superiores (inferiores) a los valores netos contables con los que figuran en sus balances y cuyo tratamiento contable sea similar al de los mismos activos (pasivos) del Grupo: amortización, devengo, etc.
2. Si son asignables a unos activos intangibles concretos, reconociéndolos explícitamente en el balance de situación consolidado siempre que su valor razonable a la fecha de adquisición pueda determinarse fiablemente.
3. Las diferencias restantes se registran como un fondo de comercio, que se asigna a una o más unidades generadoras de efectivo específicas.

Los fondos de comercio solo se registran cuando han sido adquiridos a título oneroso y representan, por tanto, pagos anticipados realizados por la entidad adquirente de los beneficios económicos futuros derivados de los activos de la entidad adquirida que no sean individual y separadamente identificables y reconocibles. El fondo de comercio no se amortiza, pero, al menos anualmente, se realizan pruebas de deterioro. Al cierre de cada ejercicio el Grupo analiza si existen indicios de deterioros de valor de sus activos o unidades generadoras de efectivo a las que haya asignado un fondo de comercio y, en caso de que los hubiera, comprueba, mediante el denominado "test de deterioro", la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros. En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un fondo de comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del fondo de comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de éste, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero. Las correcciones valorativas por deterioro reconocidas en el fondo de comercio no son objeto de reversión en ejercicios posteriores.

En el momento de la enajenación de una sociedad dependiente el importe atribuible del fondo de comercio se incluye en la determinación de los beneficios o pérdidas procedentes de la enajenación.

Si con posterioridad a la obtención del control se producen transacciones de venta o compra de participaciones de una subsidiaria sin pérdida del mismo, los impactos de estas transacciones sin cambio de control se contabilizan en patrimonio y no se modifica el importe del fondo de comercio de consolidación.

3.3. Inmovilizado intangible

Son activos no monetarios identificables, aunque sin apariencia física, que surgen como consecuencia de un negocio jurídico o que han sido desarrollados internamente. Sólo se reconocen contablemente aquellos cuyo coste puede estimarse de manera fiable y de los que el Grupo estima probable obtener en el futuro beneficios o rendimientos económicos.

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su coste de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su coste menos su correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Licencias y marcas

Las licencias y marcas tienen una vida útil definida y se llevan a coste menos amortización acumulada y correcciones por deterioro del valor reconocidas. La amortización se calcula por el método lineal para asignar el coste de las marcas y licencias durante su vida útil estimada.

Aplicaciones informáticas

Se incluyen los importes satisfechos por el acceso a la propiedad o por el derecho de uso de programas y aplicaciones informáticas siempre que esté prevista su utilización en varios ejercicios. Su amortización se realiza de forma sistemática, aplicando un criterio lineal en un periodo de cuatro años.

Los gastos de mantenimiento, de revisión global de los sistemas o los recurrentes como consecuencia de la modificación o actualización de estas aplicaciones, se registran directamente como gastos del ejercicio en que se incurren.

Baja de activos intangibles

Un activo intangible se da de baja en el momento de su enajenación, o cuando no se esperan beneficios económicos futuros de su uso o enajenación. Las ganancias o pérdidas derivadas de la baja de un activo intangible, valoradas como la diferencia entre el producto neto de la enajenación y el importe en libros del activo, se reconocen en el resultado cuando se da de baja el activo.

3.4. Inmovilizado material

Son los activos tangibles que posee el Grupo para su uso en la producción o suministro de bienes y servicios o para propósitos administrativos y que se espera utilizar durante más de un ejercicio.

Los bienes comprendidos en el inmovilizado material figuran registrados a su coste de adquisición (actualizado en su caso con diversas disposiciones legales) o coste de producción, menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro de valor, si la hubiera.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Asimismo, el Grupo incluye como “Inmovilizado en curso” aquellos gastos incurridos en el desarrollo desde la fase denominada early stage, y definida como aquel momento en el que el Grupo ha comenzado las labores de solicitud de interconexión, y/o ha obtenido el aseguramiento de una parte significativa de los terrenos sobre los que proyecta la planta, y/o ha definido las estrategias de financiación y estructuración de venta de energía de la misma (gastos de estudios eléctricos para la conexión de los proyectos, declaración de impacto ambiental, ingeniería básica/ingeniería de detalle para los proyectos a Industria, gastos de topografía, hidrología y geotecnia durante el proyecto, compromisos ambientales, prefactibilidades eléctricas/ambientales/urbanísticas/arqueológicas, servicios de consultoría para la asistencia técnica, así como los costes del personal involucrado directamente en el desarrollo de proyectos) y la construcción de determinadas plantas que siguen en proceso de construcción y que serán objeto de explotación por parte del Grupo, una vez las mismas sean puestas en marcha.

El coste del inmovilizado material construido por el Grupo se determina siguiendo los mismos principios que si fuera un inmovilizado adquirido. En el epígrafe de “Trabajos realizados por la empresa para su activo” se recogen todos los costes de construcción asociados al contrato de EPC (Engineering, Procurement and Construction) en los que el Grupo incurre en la construcción de parques para su operación posterior, dado que es Greenergy quien construye su propio parque. La naturaleza de estos costes son los costes de mano de obra, instalación, montaje y puesta en marcha de los mismos. Greenergy, con su personal propio es quien diseña y construye su propio parque, recurriendo a la subcontratación de determinados trabajos bajo supervisión de los diferentes jefes de obra (personal de Greenergy). Estos costes de subcontratación también se incluyen dentro del epígrafe “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.

Los costes de ampliación, modernización, mejora, sustitución o renovación que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil del bien, se registran como mayor coste de los correspondientes bienes, con el consiguiente retiro contable de los bienes o elementos sustituidos o renovados.

El coste de adquisición de los inmovilizados materiales que necesitan un periodo superior a un año para estar en condiciones de uso incluye los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del elemento de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 23. Por el contrario, los intereses financieros devengados con posterioridad a dicha fecha o para financiar la adquisición del resto de elementos de inmovilizado, no incrementan el coste de adquisición y se registran en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que se devengan.

Los costes incurridos en el acondicionamiento de locales arrendados se clasifican como instalaciones, amortizándose sistemáticamente mediante el método lineal durante un periodo de 8 años, sin superar en ningún caso la duración del contrato de arrendamiento.

Las instalaciones técnicas y el inmovilizado en curso incluyen el coste de las licencias de explotación adquiridos como consecuencia de combinaciones de negocios, que se amortizan en su vida útil (25-30 años).

Los gastos periódicos de conservación, reparación y mantenimiento que no incrementan la vida útil del activo se cargan a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que se incurren.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

La amortización se calcula, aplicando sistemáticamente el método lineal sobre el coste de adquisición o producción de los activos menos su valor residual, durante los años de vida útil estimada de los diferentes elementos, según el siguiente detalle:

	Años de Vida Útil
Maquinaria e instalaciones técnicas	5-12
Parques solares y eólicos	25-30
Elementos de transporte	5-10
Mobiliario y enseres	10
Equipos para proceso de información	4
Otro inmovilizado material	6-8

La vida útil de los parques ha sido determinada en base a la vida útil de los principales componentes (paneles, estructuras, inversores...) que componen los parques y que están certificadas por los fabricantes de los mismos, ya que se considera que esos materiales producirán un rendimiento normal durante ese periodo. No se consideran valores residuales a efectos de amortización.

Asimismo, el Grupo tiene en ocasiones la obligación de hacer frente a costes significativos en relación con el cierre de sus instalaciones registradas en el inmovilizado material, en concepto de costes de desmantelamiento u otros asimilables, por lo que el estado de situación financiera consolidado recoge provisiones por este concepto relativa a los mismos (Notas 6 y 16). La estimación del valor actual de estos costes es registrada como mayor valor del activo con abono al epígrafe "Provisiones" al inicio de la explotación del activo. Esta estimación es revisada periódicamente de forma que la provisión refleje el valor presente de la totalidad de los costes futuros estimados. El Grupo aplica una tasa libre de riesgo para actualizar financieramente la provisión dado que los flujos de efectivo futuros estimados para satisfacer la obligación reflejan los riesgos específicos del pasivo correspondiente. La tasa libre de riesgo empleada se corresponde con los rendimientos, a cierre del ejercicio sobre el que se informa, de los bonos gubernamentales con suficiente profundidad y solvencia y con similar vencimiento a la obligación. La variación de la provisión originada por su actualización financiera se registra con cargo al epígrafe "Gasto financiero" de la cuenta de resultados consolidada.

Los valores y las vidas residuales de estos activos se revisan en cada fecha de balance y se ajustan si es necesario.

3.5. Deterioro de valor de los activos intangibles y del inmovilizado material

Al cierre de cada ejercicio (para el caso del Fondo de Comercio o siempre que existan indicios de pérdida de valor (para el resto de los activos), el Grupo procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de enajenación y el valor de uso. Al evaluar el valor de uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor actual utilizando un tipo de descuento antes de impuestos que refleje las estimaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo para el que no se han ajustado las estimaciones de los flujos de caja futuros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los valores recuperables se calculan para cada unidad generadora de efectivo, si bien en el caso de inmovilizaciones materiales, siempre que sea posible, los cálculos de deterioro se efectúan elemento a elemento, de forma individualizada. Las unidades generadoras de efectivo (UGE) suelen ser definidas por los Administradores del Grupo como las plantas de energía renovable que se encuentran en explotación por el mismo, excepto para el caso de Estados Unidos, que al no tener todavía ningún parque en operación, se ha considerado como UGE la totalidad del área geográfica correspondiente a Estados Unidos.

Al final de cada ejercicio, los Administradores analizan si existen indicios de deterioro en sus plantas de energía renovable en operación, a menos que se detecte un evento que indique un deterioro en cuyo caso la frecuencia de la inspección será mayor. Para la revisión de indicios de deterioro, entre los cuales se encuentran la bajada de resultados o resultados negativos, la obtención de flujos de efectivo negativos o la previsión de inestabilidad de los precios de la energía futuros, el Grupo utiliza, entre otros, las previsiones financieras de cada activo. Estos pronósticos financieros se caracterizan por tener una estructura para determinar los costes del proyecto (en la fase de construcción como en la fase operativa) y estimar ingresos durante la vida de la planta.

En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un Fondo de Comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del Fondo de Comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de éste, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero.

Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente (circunstancia no permitida en el caso específico del Fondo de Comercio), el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. Dicha reversión de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

En los ejercicios 2023 y 2022, el Grupo no ha registrado pérdidas por deterioro de activos intangibles o de inmovilizado material.

3.6. Arrendamientos

El Grupo como arrendatario La NIIF 16 “Arrendamientos” establece los principios para el reconocimiento, valoración, presentación y desglose de los contratos de arrendamiento, con el objetivo de garantizar que tanto el arrendatario como el arrendador, proporcionen información relevante que represente la presentación razonable de las operaciones de arrendamiento. La NIIF 16 proporciona un modelo contable único para el arrendatario, según el cual el arrendatario debe reconocer los activos por derecho de uso y los correspondientes pasivos por arrendamiento de todos los contratos de arrendamiento.

El Grupo evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del mismo. Si el contrato es o contiene un arrendamiento, el Grupo reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento para todos aquellos contratos de arrendamiento en los que mantiene la posición de arrendatario, excepto en el caso de los arrendamientos a corto plazo (definidos como arrendamientos con una duración de 12 meses o menos) y los arrendamientos de activos de bajo valor (menos de 5.000 dólares). Para estos arrendamientos, el Grupo reconoce los pagos por arrendamiento como pago lineal durante el plazo del arrendamiento, a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón temporal en el que se consumen los beneficios económicos de los activos arrendados.

El pasivo por arrendamiento se valora inicialmente por el valor actual de los pagos por arrendamiento, descontados utilizando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, el Grupo utiliza su tipo de interés incremental.

Tal como se define en la NIIF 16, el tipo de interés incremental de los préstamos debe calcularse como el tipo de interés que el Grupo tendría que pagar para financiar durante un plazo y con una garantía similares, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al derecho de uso en un entorno económico similar. El tipo de interés incremental de los préstamos del Grupo se compone de un tipo de referencia variable libre de riesgo, ajustado por un diferencial financiero.

La selección del tipo de referencia se encuentra en línea con la moneda en la que se denominan los flujos de efectivo del arrendamiento, y por un plazo alineado con el plazo del arrendamiento. Los tipos de referencia del Grupo son el Euribor y el Libor.

El ajuste del diferencial de financiación se refiere a la prima por encima del tipo de referencia al que una entidad puede financiarse. La metodología seguida para calcular este ajuste se basa en el coste de la deuda externa emitida por el Grupo.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la valoración del pasivo por arrendamiento comprenden:

- Pagos fijos de arrendamiento (incluidos los pagos fijos en especie), menos cualquier incentivo por cobrar;
- Pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, medidos inicialmente utilizando el índice o tasa en la fecha de inicio;
- El importe que se espera que pague el arrendatario en virtud de las garantías de valor residual;
- El precio de ejercicio de las opciones de compra, si el Grupo tiene la certeza razonable de ejercer dichas opciones.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- Pagos de penalizaciones por terminación del arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja el ejercicio de una opción de terminación de este.

El pasivo por arrendamiento se presenta como una línea separada en el balance consolidado.

El pasivo por arrendamiento se valora posteriormente incrementando el importe en libros para reflejar los intereses sobre el pago por arrendamiento (utilizando el método del interés efectivo) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados. El Grupo vuelve a medir el pasivo por arrendamiento (y realiza un ajuste en el activo por derecho de uso) siempre que:

- El plazo del arrendamiento ha cambiado o se ha producido un acontecimiento significativo o un cambio en las circunstancias que resultan en un cambio en la evaluación del ejercicio de una opción de compra, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento se valora nuevamente descontando los pagos por arrendamiento revisados utilizando un tipo de descuento revisado.
- Los pagos de arrendamiento varían debido a modificaciones en un índice o tasa o a un cambio en el pago esperado bajo un valor residual garantizado, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando una tasa de descuento original (a menos que el cambio de los pagos de arrendamiento se deba a un cambio en una tasa de interés flotante, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).
- Se modifica un contrato de arrendamiento sin que se contabilice como un arrendamiento separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento se vuelve a valorar en función del plazo del arrendamiento modificado, descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando un tipo de descuento revisado en la fecha efectiva de la modificación.

El Grupo no ha realizado durante el ejercicio 2023 y 2022 ningún ajuste de este tipo debido a que sus impactos no han sido significativos.

El activo por derecho de uso comprende la valoración inicial del correspondiente pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento efectuados el día de inicio o antes, menos los incentivos por arrendamiento recibidos y los costes directos iniciales. Posteriormente se valoran al coste menos la amortización y las pérdidas acumuladas por deterioro.

Adicionalmente, el Grupo clasifica como existencias la amortización de los activos por derecho de uso y el gasto devengado de los pasivos por arrendamiento financiero relacionados con el alquiler de terrenos incurridos en las etapas iniciales de diseño, desarrollo y construcción de plantas solares y que serán posteriormente vendidos por el Grupo (véase Nota 3.11). Hasta que estas plantas entran en servicio, el Grupo capitaliza el gasto de amortización del activo por derecho de uso como un incremento en el valor en libros de la planta, de acuerdo con la NIC 2.

Para el resto de los activos, la depreciación se calcula aplicando el método lineal al coste del bien por derecho de uso.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Si el arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el coste del activo de derecho de uso refleja que el Grupo espera ejercer una opción de compra, el activo de derecho de uso se depreciará lo largo de la vida útil del activo subyacente.

El activo por derecho de uso se presenta como una línea separada en el balance. Los activos por derecho de uso se deprecian durante el período más corto del plazo de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente.

El periodo de arrendamiento oscila entre los 25 y los 30 años para el caso de los terrenos.

Para determinar el plazo de arrendamiento del terreno para la construcción de plantas de energía renovable se ha considerado el plazo no cancelable del contrato. El mismo criterio se ha aplicado para los arrendamientos de edificios correspondientes a las oficinas del Grupo en las distintas geografías, excepto los ubicados en España, para los que el Grupo ha asumido un plazo de arrendamiento más largo por constituir la sede del Grupo. Por lo tanto, se ha considerado razonablemente seguro ejercer la opción de extensión incluida en estos contratos.

Para determinar si una opción de extensión es razonablemente segura de ser ejercida, el Grupo considera la evidencia histórica de comportamiento de arrendamientos con características similares, así como cualquier cambio en las condiciones económicas generales, o factores específicos del tipo de activo, que podría esperarse que ocurran. Además, el Grupo considera todos los hechos y circunstancias relevantes que crean un incentivo económico. Como se indica en la NIIF 16, esto incluye mejoras significativas del arrendamiento realizadas (o que se espera realizar) durante la vigencia del contrato que se espera que tengan un beneficio económico significativo para el arrendatario cuando una opción para extender o terminar el arrendamiento se vuelve ejercitable.

A la fecha de cierre, el Grupo analiza el valor de sus activos no corrientes para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En el caso de que sea necesario realizar la prueba de deterioro correspondiente, debido a la existencia de indicadores de deterioro en la UGE, el Grupo aplica el enfoque de comparar el valor en libros de las UGE, que incluyen los activos sujetos a arrendamiento, y su valor recuperable que se determina utilizando un modelo de flujos de efectivo descontados. El valor presente de los flujos de efectivo estimados futuros excluye los pagos por arrendamiento sujetos a la determinación del pasivo por arrendamiento, motivo por el que el pasivo por arrendamiento registrado en el balance consolidado no se deduce del activo por derecho de uso a efectos de la determinación del valor recuperable.

Los pagos por rentas variables que no dependen de un índice o tasa no se incluyen en la medición del pasivo por arrendamiento y del activo por derecho de uso. Los pagos correspondientes se reconocen como un gasto en el periodo en el que se produce el evento o condición que desencadena dichos pagos y se incluyen en la línea "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada (Nota 18.3).

Como solución práctica, la NIIF 16 permite al arrendatario no separar los componentes no relacionados con el arrendamiento y, en su lugar, contabilizar cualquier arrendamiento y los componentes no relacionados con el mismo como un acuerdo único. El Grupo no ha utilizado esta solución práctica. Para los contratos que contienen un componente de arrendamiento y uno o más componentes adicionales de arrendamiento u otros que no son de arrendamiento, el Grupo asigna la contraprestación del contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base del precio independiente relativo del componente de arrendamiento y el precio independiente agregado de los componentes que no son arrendamiento.

3.7. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar a un activo financiero en una entidad y, simultáneamente, a un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra. El Grupo reconoce en el estado de situación financiera los instrumentos financieros únicamente cuando se convierte en una parte del contrato de acuerdo con las especificaciones de este.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los activos y pasivos financieros se clasifican como corrientes o no corrientes en función de que su vencimiento sea igual o inferior o superior a doce meses, respectivamente, desde la fecha de cierre del ejercicio.

Los activos y pasivos financieros más habituales de los que el Grupo es titular son los siguientes:

- Cuentas a cobrar por operaciones comerciales
- Financiación recibida de instituciones financieras y proveedores
- Valores, tanto representativos de deuda (obligaciones, bonos, pagarés, etc.) como instrumentos de patrimonio propio de otras entidades (acciones) o participaciones en instituciones de inversión colectiva

a) Activos financieros

Los activos financieros que posee el Grupo se clasifican, en base a las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y, el modelo de negocio de la entidad para gestionar sus activos financieros, en las siguientes categorías:

- **Activos a coste amortizado:** son aquellos activos mantenidos con el fin de cobrar flujos de efectivo contractuales y, fue según las condiciones del contrato, se reciben flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del principal más intereses sobre dicho principal.

En esta misma categoría se integran “Clientes y otras cuentas a cobrar”, los cuales se valoran en el momento de su reconocimiento en el estado situación financiera a su valor de mercado. Se registran las correspondientes correcciones por la diferencia existente entre el importe a recuperar de las cuentas a cobrar y el valor en libros por el que se encuentran registradas de acuerdo con lo indicado en el párrafo anterior. El Grupo dota una provisión por deterioro de estas cuentas de acuerdo con las pérdidas esperadas. El Grupo ha llevado a cabo un análisis de la pérdida esperada y ha concluido que esta NIIF no tiene efectos significativos en las cuentas anuales consolidadas de los ejercicios 2023 y 2022.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral: son activos financieros cuyo objetivo es tanto la obtención de flujos de efectivo contractuales como su venta y, según las condiciones del contrato, se reciben flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del principal más intereses sobre dicho principal. Los intereses, deterioro y diferencias de cambio se registran en resultados como en el modelo de coste amortizado. El resto de las variaciones de valor razonable se registran en partidas de patrimonio y podrán reciclarse a la cuenta de resultados en su venta.

No obstante, en el caso de los instrumentos de patrimonio, siempre y cuando no se mantengan con fines de negociación, puede designarse para que sean valorados en esta categoría, no siendo, posteriormente, en la venta del instrumento, reclasificados a la cuenta de resultados los importes reconocidos en patrimonio, y llevando únicamente a resultados los dividendos.

- Activos financieros a valor razonable con cambios en cuenta de resultados: se incluyen en esta categoría el resto de los activos financieros no mencionados en las categorías anteriores.

b) Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican en función de los acuerdos contractuales pactados y teniendo en cuenta el fondo económico de las operaciones.

- Deudas con entidades de crédito y otros pasivos remunerados: Los préstamos, descubiertos bancarios, obligaciones y otros instrumentos similares que devengan intereses se registran inicialmente por su valor razonable, que equivale al efectivo recibido neto de los costes incurridos en la transacción que les son directamente atribuibles. Los gastos financieros devengados, incluidas las primas pagaderas en la liquidación o el reembolso y los costes directos atribuibles a la emisión, se contabilizan en la cuenta de resultados consolidada siguiendo el método del tipo de interés efectivo, aumentando el valor en libros de la deuda en la medida en que no se liquiden en el periodo en el que se devenguen.
- En el caso de aquellos préstamos cuyo vencimiento sea a corto plazo, pero cuya refinanciación a largo plazo está asegurada a discreción del Grupo, mediante pólizas de crédito disponibles a largo plazo, se clasifican en el estado de situación financiera consolidado adjunto como pasivos no corrientes.

Por otro lado, aquellos préstamos asociados a proyectos que se encuentran clasificados como “Existencias”, se clasifican como pasivos corrientes.

- Acreedores comerciales: los acreedores comerciales del Grupo, con carácter general tienen vencimientos no superiores a un año y no devengan explícitamente intereses, registrándose a su valor nominal, que no difiere significativamente de su coste amortizado.

El Grupo da de baja un pasivo financiero o una parte del mismo en el momento en el que las obligaciones contempladas en el correspondiente contrato han sido satisfechas, canceladas o han expirado.

Las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos se contabilizan como una cancelación del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes. La diferencia entre el valor contable del pasivo financiero cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente al efectivo o pasivo asumido, se registra en la cuenta de resultados consolidada.

c) Instrumentos de patrimonio propio

Un instrumento de patrimonio representa una participación residual en el patrimonio neto del Grupo, una vez deducidos todos sus pasivos.

Los instrumentos de capital y otros de patrimonio emitidos por la Sociedad Dominante se registran por el importe recibido en el patrimonio neto, neto de costes directos de emisión.

Capital Social

Las acciones ordinarias se clasifican como capital. No existe otro tipo de acciones.

Los gastos directamente atribuibles a la emisión o adquisición de nuevas acciones se contabilizan en el patrimonio neto como una deducción del importe del mismo.

Acciones propias

En la Nota 13.4 se muestra un resumen de las transacciones realizadas con acciones propias a lo largo de los ejercicios 2023 y 2022. Se presentan minorando el patrimonio neto en el estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2023 y 2022.

Cuando el Grupo adquiere o vende sus propias acciones, el importe pagado o recibido de las acciones propias se reconoce directamente en el patrimonio. No se reconoce ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propio del Grupo.

Las acciones de la Sociedad Dominante se valoran al precio medio de adquisición.

Opciones sobre acciones (Nota 3.18)

El Grupo tiene concedidas a determinados empleados opciones sobre acciones de Greenergy Renovables, S.A.

Dichas opciones concedidas se consideran, de acuerdo con la NIIF 2, como liquidables con instrumentos de patrimonio propio. Por lo tanto, se valoran al valor razonable en la fecha de concesión, cargándose a resultados a lo largo del período de devengo, en función de los diferentes períodos de irrevocabilidad de las opciones, con abono a patrimonio.

Dado que no se dispone de precios de mercado, el valor de las opciones sobre acciones se ha determinado utilizando técnicas de valoración considerando todos aquellos factores y condiciones, que, entre partes independientes y perfectamente informadas, hubiesen aplicado para fijar el valor de transacción de las mismas.

d) Efectivo y activos líquidos equivalentes al efectivo

Este epígrafe de los estados de situación financiera consolidados adjuntos incluye el efectivo en caja, los depósitos a la vista en entidades de crédito y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original inferior o igual a tres meses. Los descubiertos bancarios se clasifican en el epígrafe “Deudas a corto plazo” del “Pasivo corriente” del estado de situación financiera consolidado adjunto.

3.8. Pasivos financieros por arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, el Grupo reconoce el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento a realizar en el plazo del arrendamiento, descontados usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si ésta no se puede determinar fácilmente, la tasa incremental por préstamos.

Los pagos por arrendamiento a realizar incluirán los pagos fijos menos cualquier incentivo del arrendamiento a cobrar, los variables que dependen de un índice o una tasa, así como las garantías de valor residual en las que se espera incurrir, el precio de ejercicio de una opción de compra si se espera ejercer esa opción, así como los pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

Cualquier otro pago variable queda excluido de la valoración del pasivo por arrendamiento y del activo por derecho de uso.

Posteriormente, el pasivo financiero por arrendamiento se incrementará por el interés sobre el pasivo por arrendamiento, reduciéndose por los pagos realizados. Asimismo, se valorará de nuevo el pasivo si hay modificaciones en los importes a pagar y en los plazos del arrendamiento.

3.9. Instrumentos financieros derivados y coberturas contables

El Grupo contrata una serie de instrumentos financieros derivados para gestionar los riesgos a los que se exponen sus actividades, operaciones y flujos de caja futuros. Básicamente, estos riesgos están relacionados con las variaciones de los tipos de interés y del precio de la energía producida por las plantas solares. El Grupo contrata instrumentos financieros derivados en este sentido.

Los derivados se reconocen inicialmente por su valor razonable en la fecha en que se celebra el contrato y posteriormente se reajustan a su valor razonable en cada fecha de presentación de informes. La pérdida o ganancia generada se reconoce en el resultado inmediatamente, a menos que el derivado se designe y sea efectivo como instrumento de cobertura, en cuyo caso el momento de reconocerlo en el resultado dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

Un derivado con un valor razonable positivo se reconoce como un activo financiero, mientras que un derivado con un valor razonable negativo se reconoce como un pasivo financiero. Los derivados no se compensan en los estados financieros a menos que el Grupo tenga el derecho y la intención de compensarlos. Un derivado se presenta como un activo no corriente o un pasivo no corriente si el vencimiento restante del instrumento es superior a 12 meses y no está previsto que se realice o liquide en un plazo de 12 meses. El resto de los instrumentos financieros derivados se presentan como activos o pasivos corrientes.

Contabilidad de coberturas

El Grupo designa determinados derivados como instrumentos de cobertura respecto al riesgo de tipo de interés y del precio de la energía en coberturas de flujos de efectivo.

Al inicio de la relación de cobertura, el Grupo documenta la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, junto con los objetivos de gestión del riesgo y su estrategia para emprender diversas operaciones de cobertura. Además, desde el inicio de la cobertura y de forma continuada, el Grupo documenta la eficacia del instrumento financiero para compensar los cambios en los valores razonables o en los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando la relación de cobertura cumple todos los requisitos de eficacia de la cobertura que se indican a continuación:

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- el efecto del riesgo de crédito no domina los cambios de valor que resultan de esa relación económica, y
- la ratio de cobertura de la relación de cobertura es el mismo que el que resulta de la parte del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y de la parte del instrumento de cobertura que el Grupo utiliza realmente para cubrir dicha parte del elemento cubierto.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requisito de eficacia relativo al coeficiente de cobertura, pero el objetivo de gestión del riesgo para esa relación de cobertura designada sigue siendo el mismo, el Grupo ajusta el coeficiente de cobertura de la relación de cobertura (es decir, reequilibra la cobertura) para que vuelva a cumplir los criterios de admisibilidad.

El Grupo designa la totalidad de la variación del valor razonable de un contrato a plazo (es decir, incluidos los elementos a plazo) como instrumento de cobertura para todas sus relaciones de cobertura que impliquen contratos a plazo.

En términos generales un derivado que se mide a valor razonable con cambios en resultados puede designarse como un instrumento de cobertura, excepto en el caso de determinadas opciones emitidas. Una opción emitida no cumple con los requisitos de instrumento de cobertura a menos que se designe para compensar una opción comprada, incluyendo una opción que esté implícita en otro instrumento financiero.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El Grupo clasifica las opciones emitidas como valor razonable con cambios en resultados al no ser instrumentos financieros que cumplan los requisitos para ser designados como elementos de cobertura. Los cambios en el valor razonable del derivado se recogen en el epígrafe “Otros resultados” de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada. El Grupo designa únicamente como partida cubierta el valor intrínseco de los contratos de opciones, es decir, excluyendo el valor temporal de la opción. Los cambios en el valor razonable del valor temporal alineado de la opción se reconocen en “Ajustes por cambio de valor” y se acumulan en las reservas por coberturas. Si la partida cubierta está relacionada con la transacción, el valor temporal se reclasifica en la cuenta de resultados cuando la partida cubierta afecta al resultado. Si la partida cubierta está relacionada con el tiempo, el importe acumulado en las reservas por coberturas se reclasifica en la cuenta de resultados sobre una base racional el Grupo aplica la amortización lineal. Estos importes reclasificados se reconocen en el resultado dentro de la misma línea que la partida cubierta. Si la partida cubierta es una partida no financiera, el importe acumulado en las reservas por coberturas se elimina directamente del patrimonio neto y se incluye en el valor contable inicial de la partida no financiera reconocida. Además, si el Grupo prevé que una parte o la totalidad de la pérdida acumulada en las reservas por coberturas no se recuperará en el futuro, dicho importe se reclasifica inmediatamente en la cuenta de resultados consolidada.

El Grupo designa determinados derivados de la siguiente manera:

Cobertura del flujo de caja

La parte efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados y otros instrumentos de cobertura cualificados que se designan y califican como coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en otro “Ajustes por cambio de valor” y se acumula en el epígrafe de reservas por coberturas de flujos de efectivo, limitándose a la variación acumulada del valor razonable de la partida cubierta desde el inicio de la cobertura. La ganancia o pérdida relativa a la parte ineficaz se reconoce inmediatamente en la cuenta de resultados y se incluye en la partida “Otros resultados”.

Los importes previamente reconocidos en otro resultado global y acumulados en el patrimonio neto se reclasifican a la cuenta de resultados en los periodos en que la partida cubierta afecta al resultado, en la misma línea que la partida cubierta reconocida. Sin embargo, cuando la transacción cubierta prevista da lugar al reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las pérdidas y ganancias previamente reconocidas en otro resultado global y acumuladas en el patrimonio neto se eliminan del patrimonio neto y se incluyen en la valoración inicial del coste del activo no financiero o del pasivo no financiero. Esta transferencia no afecta a otro resultado global. Además, si el Grupo espera que una parte o la totalidad de la pérdida acumulada en las reservas por coberturas de flujos de efectivo no se recupere en el futuro, ese importe se reclasifica inmediatamente a la cuenta de resultados.

El Grupo interrumpe la contabilidad de coberturas sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los criterios de admisibilidad (tras el reajuste, si procede). Esto incluye los casos en los que el instrumento de cobertura expira o se vende, termina o se ejerce. La interrupción se contabiliza de forma prospectiva. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado global y acumulada en la reserva de cobertura de flujos de efectivo en ese momento permanece en el patrimonio neto y se reclasifica en la cuenta de resultados cuando se produce la transacción prevista. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción prevista, la ganancia o pérdida acumulada en la reserva de cobertura de flujos de efectivo se reclasifica inmediatamente a la cuenta de resultados.

Los instrumentos de cobertura se valoran y contabilizan en función de su naturaleza en la medida en que sean, o dejen de ser, coberturas eficaces.

En el caso de los derivados que no cumplen los requisitos para la contabilidad de coberturas, las ganancias o pérdidas en el valor razonable de los mismos se reconocen inmediatamente en la cuenta de resultados consolidada.

Medición del valor razonable

Medición del valor razonable La NIIF 13 “Medición del valor razonable”, explica cómo medir el valor razonable cuando lo exige otra Norma Internacional de Contabilidad (NIC). La norma establece los requerimientos sobre las mediciones del valor razonable aplicable a los activos y pasivos financieros y no financieros.

La NIIF 13 define el valor razonable como el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada en la fecha de valoración, ya sea observable o estimado mediante una técnica de valoración. Para ello, se seleccionan datos coherentes con los que los participantes en el mercado tendrían en cuenta en la transacción.

El Grupo cumple los requisitos de la NIIF 13 en la valoración del valor razonable de sus activos y pasivos cuando este valor es requerido por las demás NIIF.

Basándose en la NIIF 13 y en la NIIF 7 “Instrumentos financieros: Información a ser revelada”, el Grupo revela la estimación del valor razonable según una jerarquía de valor razonable, como se indica a continuación:

- Precios cotizados no ajustados en mercados activos para activos y pasivos, como los instrumentos financieros cotizados en mercados organizados cuyo valor de mercado es el cotizado al final del ejercicio (Nivel 1).
- Datos distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables, ya sea directamente (es decir, como precios de referencia) o indirectamente (es decir, derivados de los precios, como precios de energía futuros disponibles en OMIP) a través de modelos de valoración (Nivel 2).
- Datos para el activo o el pasivo que no se basan en datos de mercado observables, es decir, datos no observables, (Nivel 3).

Los instrumentos financieros mantenidos por el Grupo en los años 2023 y 2022 y valorados a valor razonable consisten en derivados Nivel 2 en concepto de derivados de tipos de interés (swaps), y Nivel 3 en concepto de power purchase agreements.

A efectos de información financiera, el valor razonable de los pasivos financieros se calcula descontando los flujos de caja futuros contractuales al tipo de interés de mercado actual disponible para el Grupo para instrumentos financieros similares.

3.10. Existencias

Los activos fijos (básicamente instalaciones y obra civil) de las plantas solares fotovoltaicas de sociedades dependientes que se incluyen en el perímetro de consolidación, y cuyo destino es la venta, se clasifican como existencias incluyendo los gastos financieros externos soportados hasta el momento en que se encuentran en condiciones de explotación.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Las existencias se valoran a su coste o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El coste de los productos terminados y de los productos en curso incluye aquellos gastos incurridos en el desarrollo (Nota 3.4) y construcción de plantas que serán objeto de venta a terceros. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes variables de venta aplicables.

Los parques fotovoltaicos propiedad del Grupo se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material. Si un parque fotovoltaico previamente clasificado como existencias, pasa más de un año desde que fue construido sin venderse, este es reclasificado al epígrafe de “inmovilizado material”. El plazo de medio que se tarda en construir una planta fotovoltaica está entre 6 y 18 meses.

Adicionalmente, el Grupo incluye en el coste de las existencias aquellos activos por derecho de uso correspondientes a los contratos de arrendamiento para el desarrollo y construcción de determinadas plantas que aún se encuentran en construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y que, en base a la NIIF 16, serán vendidas por el Grupo una vez puestas en marcha.

El Grupo realiza una evaluación del valor neto realizable de las existencias al final del ejercicio, dotando la oportuna corrección valorativa por deterioro cuando las mismas estas sobrevaloradas. Cuando las circunstancias que motivaron el reconocimiento de una corrección de valor de las existencias dejan de existir o existe una clara evidencia que justifica un incremento del valor neto realizable debido a cambios en las circunstancias económicas, se procede a revertir la corrección valorativa previamente efectuada, teniendo como límite dicha reversión el menor importe entre el coste y el nuevo valor neto realizable de las existencias. Tanto las correcciones de valor de las existencias como su reversión se reconocen en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

3.11. Transacciones y saldos en moneda extranjera

La moneda funcional del Grupo es el euro por lo que todos los saldos y transacciones denominados en monedas diferentes al euro se consideran denominados en moneda extranjera. Dichas transacciones se registran en euros aplicando los tipos de cambio de contado vigentes en las fechas en que se producen las transacciones.

Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten a euros utilizando el tipo de cambio medio de contado vigente en dicha fecha del mercado de divisas correspondiente.

Los resultados que resultan de la liquidación de las transacciones en moneda extranjera y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se reconocen en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en la partida “Diferencias de cambio”.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los tipos de cambio respecto del euro (EUR) de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 31 de diciembre de 2023 y 2022 han sido los siguientes:

	31 de diciembre de 2023		31 de diciembre de 2022	
	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado
Dólar estadounidense (USD)	1,10	1,08	1,07	1,05
Sol Peruano (PEN)	4,17	4,10	4,09	4,02
Peso Chileno (CLP)	970,05	910,75	915,95	913,59
Peso Mexicano (MXN)	18,69	19,08	20,72	21,07
Libra Esterlina (GBP)	0,87	0,87	0,86	0,85
Peso Colombiano (COP)	4.248,52	4.628,76	5.147,88	4.487,87
Zloty Polaco (PLN)	4,35	4,53	4,68	4,69

3.12. Impuesto sobre Beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente que resulta de aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio y después de aplicar las deducciones que fiscalmente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

Se registra en el Patrimonio Neto del estado de situación financiera consolidado el efecto impositivo relacionado con partidas que se registran directamente en cuentas de patrimonio.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método basado en el balance, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros, aplicando la normativa y tipo impositivo aprobado, o a punto de aprobarse, en la fecha de cierre del ejercicio y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto si la diferencia temporaria se deriva del reconocimiento inicial de un fondo de comercio o de otros activos y pasivos en una operación, que no sea una combinación de negocios, que no haya afectado ni al resultado fiscal ni al resultado contable. Los activos por impuestos diferidos se reconocen cuando es probable que el Grupo vaya a tener en el futuro suficientes ganancias fiscales con las que poder compensar las diferencias temporarias deducibles o las pérdidas o créditos fiscales no utilizados.

Asimismo, a nivel consolidado se consideran también las diferencias que puedan existir entre el valor consolidado de una participada y su base fiscal. En general estas diferencias surgen de los resultados acumulados generados desde la fecha de adquisición de la participada, de deducciones fiscales asociadas a la inversión y de la diferencia de conversión, en el caso de las participadas con moneda funcional distinta del euro. Se reconocen los activos y pasivos por impuestos diferidos originados por estas diferencias salvo que, en el caso de diferencias imponibles, la inversora pueda controlar el momento de reversión de la diferencia y en el caso de las diferencias deducibles, si se espera que dicha diferencia revierta en un futuro previsible y sea probable que la empresa disponga de ganancias fiscales futuras en cuantía suficiente.

De acuerdo con la NIC 12 los activos y pasivos no monetarios de una entidad se valorarán en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales de la entidad (y, por tanto, la base fiscal de sus activos y pasivos no monetarios) se calculasen en una moneda distinta, las variaciones en el tipo de cambio darán lugar a diferencias temporarias, que producirán el reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Al cierre del ejercicio, el Grupo revisa los impuestos diferidos registrados (tanto activos como pasivos) con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con los resultados de los análisis realizados.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensa si, y sólo si, existe un derecho legalmente reconocido de compensar los activos por impuesto corriente con los pasivos por impuesto corriente y cuando los activos por impuesto diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto sobre las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, que recaen sobre la misma entidad o sujeto fiscal, o diferentes entidades o sujetos fiscales, que pretenden liquidar los activos y pasivos fiscales corrientes por su importe neto.

Desde el ejercicio 2021 la Sociedad Dominante tributa en régimen de consolidación fiscal junto con el resto de las sociedades españolas del Grupo Greenergy, cuyo número es 429/21. El resto de sociedades del Grupo tributa en régimen de declaración individual, de acuerdo con la legislación en vigor en sus respectivas jurisdicciones (Nota 19.1).

3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

a) General

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes de acuerdo con la NIIF 15.

Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que Greenergy espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar del precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos y se eliminan las transacciones entre compañías de Greenergy.

b) Ingresos por contratos de construcción

Para los contratos de construcción (contratos EPC), realizados en terrenos propiedad de terceros, en general, las obligaciones del desempeño que el Grupo realiza se satisfacen a lo largo del tiempo y no en un momento determinado, ya que:

- El cliente recibe y consume simultáneamente los beneficios aportados por el desempeño de la entidad a medida que el servicio se presta.
- El activo no tiene un uso alternativo para el Grupo
- El Grupo tiene el derecho exigible al pago por el desempeño completado hasta la fecha. A estos efectos se tendrán en cuenta igualmente la existencia de cláusulas resolutorias.

El periodo medio de construcción de los parques solares suele oscilar entre los 6 y los 12 meses, en función del tamaño del mismo.

Para los contratos EPC, al no existir desviaciones significativas de costes reales y presupuestados, Greenergy reconoce los ingresos, como norma general conforme al “Método basado en los inputs” o “Grado de avances sobre costes”, reconociendo los ingresos ordinarios sobre la base de los esfuerzos o los costes que haya destinado el Grupo a satisfacer la obligación de ejecución en relación con los costes totales previstos para satisfacer la obligación de ejecución. Las pérdidas que pudieran producirse en los proyectos contratados se registran, por su totalidad, en el momento en que dichas pérdidas se conocen y se pueden estimar. La diferencia entre los ingresos reconocidos por cada obra y el importe facturado por la misma se registra de la siguiente forma:

- Si es positiva, como “Producción ejecutada pendiente de facturar” (facturación diferida) en el epígrafe de “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” (Nota 11).
- Si es negativa, como “Ingresos anticipados” (facturación anticipada) en el epígrafe “Periodificaciones”.

c) Ingresos por la venta de parques solares

El reconocimiento de ingresos por la venta de parques solares se produce en el momento en el que se han transferido al comprador el control de los bienes y servicios subyacentes para la obligación del desempeño. La venta del proyecto a terceros puede realizarse en diferentes fases, bien al final de la fase de desarrollo o bien al final de la fase de desarrollo, construcción y puesta en marcha. El reconocimiento de los ingresos de las diferentes obligaciones contractuales de desempeño en cada una de las fases se consideran obligaciones de desempeño identificables por separado, cumplidas de acuerdo con las condiciones de transferencia de la propiedad, registrándose a su valor razonable (Nota 3.1.3).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

En concreto, la venta de parques cuyos activos fijos están clasificados en existencias (Nota 3.11 y 10), se registran dentro del epígrafe “Importe neto de la cifra de negocios” de la cuenta de resultados consolidada por la suma del precio de las acciones del parque fotovoltaico más el importe de la deuda neta afecta a dicho parque (deuda total menos activo circulante), al tiempo que se dan de baja las existencias con cargo al epígrafe “variación de existencias de producto terminados y en curso de fabricación” de la cuenta de resultados consolidada. La diferencia entre ambos importes constituye el resultado de explotación obtenido de la venta.

El Grupo generalmente reconoce los ingresos por este tipo de contratos cuando se produce la transferencia de control de las acciones de las sociedades vendidas y una vez que las partes han cumplido todas las condiciones precedentes.

Adicionalmente, el Grupo analiza los casos en los que se formaliza más de un contrato para un mismo proyecto y cliente por si existe una combinación de contratos de acuerdo con lo establecido en la NIIF 15. En ciertos casos, después de la venta de una planta de energía renovable se podrían formalizar contratos de desarrollo y construcción y contratos de servicios de operación y mantenimiento. El Grupo considera que las obligaciones de desempeño incluidas en los diferentes contratos son diferentes, no constituyendo una única obligación de desempeño. Además, los precios negociados fijados en cada uno de los contratos son equivalentes a los que existirían con clientes con los que no se firmó un conjunto de contratos, y no están sujetos a la ejecución de los demás contratos.

Finalmente, la venta de plantas de energía renovable no puede ser revocada por circunstancias relacionadas con la ejecución de contratos de desarrollo y construcción realizados por el Grupo en ejercicios anteriores ni con la ejecución de contratos de servicios de operación y mantenimiento que el Grupo mantiene con algunas de las plantas vendidas en ejercicios anteriores.

d) Ingresos por venta de energía

El reconocimiento de ingresos por la venta de energía se produce en el momento del suministro de la energía correspondiente a los clientes, independientemente del momento de su facturación. Al cierre del ejercicio, los ingresos reconocidos no facturados se clasifican como “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” de acuerdo con la NIIF 15. Estos ingresos no facturados se estiman en base a la información obtenida de los lectores de consumo aplicando las tarifas correspondientes (Nota 11).

e) Ingresos por la prestación de servicios

Los ingresos por la prestación de servicios corresponden a los contratos de operación y mantenimiento y de administración “asset management” de los parques solares. Estos servicios se suministran sobre la base de una fecha por períodos generalmente de dos años. Los ingresos derivados de la prestación de estos servicios se reconocen en el periodo en que se prestan los servicios sobre una base lineal durante el periodo de duración del contrato.

3.14. Provisiones y contingencias

A la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, los Administradores de la Sociedad Dominante diferencian entre:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- **Provisiones:** obligaciones existentes a la fecha de cierre surgidas como consecuencia de sucesos pasados, sobre los que existe incertidumbre en cuanto a su cuantía o vencimiento, pero de las que es probable que puedan derivarse perjuicios patrimoniales para el Grupo y el importe de la deuda correspondiente se puede estimar de manera fiable (Nota 16).
- **Pasivos contingentes:** obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran o no, uno o más sucesos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control del Grupo y no cumplen los requisitos para poder reconocerlos como provisiones. Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 no existen pasivos contingentes adicionales a los comentados en la Nota 16.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo recogen todas las provisiones significativas respecto a las que se estima que existe una alta probabilidad de que se tenga que atender la obligación. Se cuantifican en base a la mejor información disponible a la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa teniendo en cuenta, si es significativo, el valor temporal del dinero.

Su dotación se realiza con cargo a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio en que nace la obligación (legal, contractual o implícita), procediéndose a su reversión, total o parcial, con abono a la cuenta de resultados consolidada cuando las obligaciones dejan de existir o disminuyen.

Provisiones por desmantelamiento

El Grupo reconoce una provisión por los costes de desmantelamiento de los parques solares y eólicos. Los costes de desmantelamiento se determinan como el valor actual de los costes esperados para cancelar la obligación usando flujos de efectivo estimados y se reconocen como parte del coste del activo. Los flujos de efectivo se descuentan a una tasa de descuento antes de impuestos que refleja los riesgos específicos del pasivo por desmantelamiento. La reversión del descuento se reconoce en el estado de resultados como un gasto financiero a medida que se produce.

Los costes estimados futuros del desmantelamiento se revisan anualmente y se ajustan según corresponda. Los cambios en los costes estimados futuros o en la tasa de descuento aplicada se suman o restan al coste del activo.

Las provisiones se determinan mediante el descuento de las futuras salidas de efectivo esperadas utilizando tipos de interés de mercado antes de impuestos y, cuando sea apropiado, los riesgos específicos del pasivo; siempre y cuando la actualización de las mismas tenga un efecto significativo. Cuando se utiliza el método de descuento, el incremento de la provisión originado por el paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero.

La política del Grupo es registrar esta provisión cuando el parque entra en operación (Nota 16).

3.15. Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en las actividades del Grupo y cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura de las actividades del Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los criterios de reconocimiento inicial, dotación a la amortización y posibles correcciones valorativas por deterioro de valor de dichos activos son los ya descritos en la Nota 3.5 anterior.

Dadas las actividades a las que se dedica el Grupo, y de acuerdo con la legislación vigente, el Grupo mantiene un control sobre el grado de contaminación de vertidos y emisiones, así como de una adecuada política de retirada de residuos. Los gastos incurridos para estos fines se cargan a la cuenta de resultados consolidada en el ejercicio en que se incurren.

3.16. Gastos de personal

Los gastos de personal incluyen todos los haberes y obligaciones de orden social, obligatorias o voluntarias, del Grupo devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones y retribuciones variables, así como los gastos asociados a las mismas.

a) Retribuciones a corto plazo

Este tipo de retribuciones se valoran, sin actualizar, por el importe que se ha de pagar por los servicios recibidos, registrándose con carácter general como gastos de personal del ejercicio y figurando en una cuenta de pasivo del estado de situación financiera consolidado por la diferencia entre el gasto total devengado y el importe satisfecho al cierre del ejercicio.

b) Indemnizaciones por cese

De acuerdo con la legislación vigente, el Grupo está obligado a indemnizar a aquellos empleados que sean despedidos sin causa justificada. Dichas indemnizaciones se pagan a los empleados como consecuencia de la decisión del Grupo de rescindir su contrato de trabajo antes de la fecha normal de jubilación o cuando el empleado acepta voluntariamente dimitir a cambio de esta prestación. El Grupo reconoce estas prestaciones cuando se ha comprometido de manera demostrable a cesar en su empleo a los trabajadores actuales de acuerdo con un plan detallado sin posibilidad de retirada o a proporcionar indemnizaciones por cese como consecuencia de una oferta realizada para animar a la renuncia voluntaria.

Al cierre del ejercicio no existe plan alguno de reducción de personal que haga necesaria la creación de una provisión por este concepto.

3.17. Pagos basados en acciones

Tendrán la consideración de transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio aquéllas que, a cambio de recibir bienes o servicios, incluidos los servicios prestados por los empleados, sean liquidadas por la empresa con instrumentos de patrimonio propio o con un importe que esté basado en el valor de instrumentos de patrimonio propio, tales como opciones sobre acciones o derechos sobre la revalorización de las acciones.

El Grupo reconocerá, por un lado, los bienes o servicios recibidos como un activo o como un gasto atendiendo a su naturaleza, en el momento de su obtención y, por otro, el correspondiente incremento en el patrimonio neto si la transacción se liquidase con instrumentos de patrimonio, o el correspondiente pasivo si la transacción se liquidase con un importe que esté basado en el valor de instrumentos de patrimonio.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Si el Grupo tuviese la opción de hacer el pago con instrumentos de patrimonio o en efectivo, deberá reconocer un pasivo en la medida en que el Grupo hubiera incurrido en una obligación presente de liquidar en efectivo o con otros activos; en caso contrario, reconocerá una partida de patrimonio neto. Si la opción corresponde al prestador o proveedor de bienes o servicios, el Grupo registrará un instrumento financiero compuesto, que incluirá un componente de pasivo, por el derecho de la otra parte a exigir el pago en efectivo, y un componente de patrimonio neto, por el derecho a recibir la remuneración con instrumentos de patrimonio propio.

En las transacciones en las que sea necesario completar un determinado periodo de servicios, el reconocimiento se efectuará a medida que tales servicios sean prestados a lo largo del citado periodo.

En las transacciones con los empleados que se liquiden con instrumentos de patrimonio, tanto los servicios prestados como el incremento en el patrimonio neto a reconocer se valorarán por el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha del acuerdo de concesión.

Aquellas transacciones liquidadas con instrumentos de patrimonio que tengan como contrapartida bienes o servicios distintos de los prestados por los empleados se valorarán, si se puede estimar con fiabilidad, por el valor razonable de los bienes o servicios en la fecha en que se reciben. Si el valor razonable de los bienes o servicios recibidos no se puede estimar con fiabilidad, los bienes o servicios recibidos y el incremento en el patrimonio neto se valorarán al valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos, referido a la fecha en que el Grupo obtenga los bienes o la otra parte preste los servicios.

Una vez reconocidos los bienes y servicios recibidos, de acuerdo con lo establecido en los párrafos anteriores, así como el correspondiente incremento en el patrimonio neto, no se realizarán ajustes adicionales al patrimonio neto tras la fecha de irrevocabilidad.

En las transacciones que se liquiden en efectivo, los bienes o servicios recibidos y el pasivo a reconocer se valorarán al valor razonable del pasivo, referido a la fecha en la que se cumplan los requisitos para su reconocimiento.

Posteriormente, y hasta su liquidación, el pasivo correspondiente se valorará, por su valor razonable en la fecha de cierre de cada ejercicio, imputándose a la cuenta de resultados consolidada cualquier cambio de valoración ocurrido durante el ejercicio.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Sociedad Dominante tiene concedidos varios planes de incentivos a sus empleados consistente en un plan de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. Dicho plan establece que las transacciones serán liquidadas mediante la entrega de instrumentos de patrimonio (Nota 13.5).

3.18. Transacciones entre partes vinculadas

El Grupo realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados, por lo que los Administradores del Grupo consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

3.19. Beneficio por acción

El beneficio básico por acción se calcula como el cociente entre el Resultado consolidado del período atribuible a la Sociedad Dominante y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Dominante en poder del Grupo.

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el Resultado consolidado del período atribuible a los accionistas ordinarios ajustado por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilutivo y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la Sociedad Dominante. A estos efectos se considera que la conversión tiene lugar al comienzo del período o en el momento de la emisión de las acciones ordinarias potenciales, si éstas se hubiesen puesto en circulación durante el propio período.

4. Información financiera por segmentos

Un segmento de operación es un componente que desarrolla actividades de negocio por las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por el consejero delegado en la toma de decisiones de explotación de Greenergy, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento y evaluar su rendimiento, y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada. En este sentido, las cifras por segmentos incluidas en dichos informes internos incluyen los ingresos que son objeto de eliminación en la consolidación ya que los Administradores consideran que son un reflejo más fiel de la actividad real del Grupo que las cifras consolidadas, las cuales solo reflejan las operaciones realizadas con terceros.

El Grupo clasifica los segmentos de negocio que desarrolla en las siguientes divisiones operativas:

- Desarrollo y Construcción: comprende las actividades de búsqueda de proyectos viables, tanto a nivel financiero como técnico, los trabajos necesarios para la consecución de todos los hitos para el inicio de construcción y los trabajos sobre el terreno para la construcción y puesta en marcha de cada proyecto. Los ingresos provienen de la venta de desarrollos y plantas de energía renovable en fase avanzada de construcción o puesta en marcha a terceros, a través de la venta de las sociedades propietarias de las licencias y permisos y de los ingresos de construcción por contratos “EPC”, así como de los trabajos de construcción realizados por el Grupo para sus propios parques.
- Energía: se refiere a los ingresos provenientes de la venta de energía en cada uno de los mercados en los que el Grupo cuenta o contará con proyectos propios operativos en su condición de IPP (según la terminología anglosajona habitual en la industria).
- Comercialización: se refiere a los ingresos provenientes de la comercialización de energía. En la actualidad estos ingresos proceden únicamente del mercado chileno.
- Servicios: se incluyen los servicios prestados a los proyectos una vez alcanzada la fecha de puesta en marcha (“COD”, por sus siglas en inglés) y que, por tanto, se encuentran en su fase operativa. Comprende las actividades de gestión de activos y de O&M prestadas a proyectos de terceros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

La distribución de ingresos y EBITDA entre los tres segmentos de negocio al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es como sigue:

	Miles de euros	
	2023	2022
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	310.350	232.613
Energía	65.243	46.457
Comercialización	22.094	11.322
Servicios	2.551	2.615
Total Ingresos	400.238	293.007

(*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo II.

	Miles de euros	
	2023	2022
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	67.373	22.127
Energía	51.195	37.059
Comercialización	(433)	(995)
Servicios	469	471
Corporativo	(14.095)	(8.508)
Total (*)	104.509	50.154

(*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo II.

El importe de ingresos del cuadro anterior recoge los epígrafes de “Importe neto de la cifra de negocios” y “Trabajos realizados por la empresa para su activo” de la cuenta de resultados consolidada adjunta. Asimismo, el importe de ingresos del cuadro anterior recoge un importe de 221.099 miles de euros en el ejercicio 2023 y 182.423 miles de euros en el ejercicio 2022 que se trata de ingresos no materializados frente a terceros, recogidos en el epígrafe de “trabajos realizados por la empresa para su activo” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

El importe de EBITDA del cuadro anterior recoge los epígrafes de “Resultado de explotación”, minorado por los epígrafes de “Amortización del inmovilizado” y “Deterioros y pérdidas” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

El importe total de ingresos de los ejercicios 2023 y 2022 detallado por su localización geográfica es la siguiente:

	2023	2022
Chile	218.151	164.791
España	140.770	64.297
Perú	14.331	15.339
Argentina	7.693	8.163
Colombia	11.280	36.566
México	3.342	2.875
Otros	4.671	976
Total (miles de euros)	400.238	293.007

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022, detallados por su localización geográfica:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	USA	Alemania	Rumania	Argentina	Total 31.12.2023
ACTIVO NO CORRIENTE	161.717	488.941	31.379	52.577	67.684	5.145	3.554	1.625	14.443	1.040	136	49.679	877.920
Inmovilizado intangible	71	-	-	-	-	-	-	-	5.698	-	-	-	5.769
Inmovilizado material	89.338	438.764	29.997	44.310	65.356	5.132	3.545	1.617	8.745	1.025	124	42.028	729.981
Activos por derecho de uso	7.841	21.300	582	2.471	1.635	-	-	-	-	-	-	-	33.829
Participaciones por puesta en equivalencia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversiones financieras a largo plazo	58.593	5.559	4	23	-	13	9	8	-	15	12	-	64.236
Activos por impuesto diferido	5.874	23.318	796	5.773	693	-	-	-	-	-	-	7.651	44.105
ACTIVO CORRIENTE	218.193	90.304	6.563	53.697	12.019	597	575	2.512	674	325	69	2.888	388.416
Existencias	100.401	3.078	16	37.192	163	157	-	1.729	-	103	1	7	142.847
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	46.691	43.512	4.688	8.813	5.556	363	77	599	2	113	42	1.678	112.134
Inversiones financieras a corto plazo	8.727	1.118	-	-	0	-	-	-	68	-	-	-	9.913
Periodificaciones	1.483	147	3	238	187	(47)	10	(16)	36	18	-	12	2.071
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	60.891	42.449	1.856	7.454	6.113	124	488	200	568	91	26	1.191	121.451
TOTAL ACTIVO (*)	379.910	579.245	37.942	106.274	79.703	5.742	4.129	4.137	15.117	1.365	205	52.567	1.266.336

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	USA	Alemania	Rumania	Argentina	Total 31.12.2023
PATRIMONIO NETO	353.389	11.745	(2.660)	(7.988)	(4.722)	(591)	(501)	(448)	(875)	(374)	(38)	(3.207)	343.730
Capital Social	10.714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.714
Prima de emisión	198.912	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198.912
Reservas	87.126	7.199	(4.641)	(10.295)	(5.320)	(159)	(196)	(155)	-	-	-	(2.924)	70.635
Resultado	45.110	(265)	2.546	5.001	1.182	(432)	(294)	(280)	(601)	(374)	(38)	(488)	51.067
Acciones propias	(32.988)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32.988)
Ajustes por cambio de valor	44.679	4.812	(516)	(2.666)	(584)	-	(11)	(13)	(274)	-	-	205	45.632
Socios externos	(164)	(1)	(49)	(28)	-	-	-	-	-	-	-	-	(242)
PASIVO NO CORRIENTE	267.502	248.718	1.000	7.927	29.237	-	-	-	-	-	-	30.212	584.596
Provisiones a largo plazo	1.428	3.620	396	3.205	460	-	-	-	-	-	-	5.199	14.308
Deudas a largo plazo	251.117	235.674	591	1.052	27.684	-	-	-	-	-	-	20.432	536.550
Pasivos por impuesto diferido	14.957	9.424	13	3.670	1.093	-	-	-	-	-	-	4.581	33.738
PASIVO CORRIENTE	291.942	34.081	2.315	2.121	2.303	296	330	(64)	757	164	15	3.750	338.010
Provisiones a corto plazo	-	452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155	607
Deudas a corto plazo	196.842	18.977	58	95	652	-	-	-	905	-	-	2.967	220.496
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	95.100	14.652	2.257	2.026	1.651	296	330	(64)	(148)	164	15	628	116.907
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO (*)	912.833	294.544	655	2.060	26.818	(295)	(171)	(512)	(118)	(210)	(23)	30.755	1.266.336

(*) Los importes del cuadro anterior incluyen las eliminaciones de saldos realizadas en el proceso de consolidación, por lo que el total activo y total patrimonio neto por país no es coincidente.

En el ejercicio 2023 el Grupo inició su actividad en USA y Rumania.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	Argentina	Total 31.12.2022
ACTIVO NO CORRIENTE	229.303	249.033	27.408	65.276	51.026	2.039	1.125	398	56.234	681.842
Inmovilizado intangible	248	-	-	-	-	-	-	-	-	248
Inmovilizado material	185.481	208.758	26.192	57.548	49.172	2.031	1.118	389	51.460	582.149
Activos por derecho de uso	8.324	16.835	555	1.470	974	-	-	-	17	28.175
Participaciones por puesta en equivalencia	4.515	-	-	-	-	-	-	-	-	4.515
Inversiones financieras a largo plazo	13.761	5.627	3	13	-	-	8	7	9	19.428
Activos por impuesto diferido	16.974	17.813	658	6.245	880	-	-	-	4.757	47.327
ACTIVO CORRIENTE	72.455	91.014	6.971	6.791	22.678	698	239	105	4.188	205.139
Existencias	2.349	979	59	202	2.981	31	-	-	10	6.611
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	35.255	28.443	4.381	4.281	4.513	218	23	62	2.873	80.049
Inversiones financieras a corto plazo	10.103	1.785	-	-	84	-	-	-	-	11.972
Periodificaciones	696	-	6	40	66	-	8	9	12	837
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	24.052	59.807	2.525	2.268	15.034	449	208	34	1.293	105.670
TOTAL ACTIVO (*)	301.758	340.047	34.379	72.067	73.704	2.737	1.364	503	60.422	886.981

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Reino Unido	Polonia	Argentina	Total 31.12.2022
PATRIMONIO NETO	255.433	12.927	(4.962)	(9.936)	(5.584)	(159)	(193)	(157)	(2.554)	244.815
Capital Social	10.714	-	-	-	-	-	-	-	-	10.714
Prima de emisión	198.912	-	-	-	-	-	-	-	-	198.912
Reservas	77.711	7.091	(4.527)	(5.709)	(805)	(29)	(42)	-	(5.634)	68.056
Resultado	13.606	4.578	(121)	(4.585)	(5.448)	(130)	(153)	(155)	2.711	10.303
Acciones propias	(19.728)	-	-	-	-	-	-	-	-	(19.728)
Ajustes por cambio de valor	(25.617)	1.257	(254)	372	669	-	2	(2)	369	(23.204)
Socios externos	(165)	1	(60)	(14)	-	-	-	-	-	(238)
PASIVO NO CORRIENTE	221.189	131.476	1.008	9.625	25.718	-	-	-	31.880	420.896
Provisiones a largo plazo	2.560	2.525	333	5.141	478	-	-	-	5.317	16.354
Deudas a largo plazo	213.429	119.835	534	1.027	25.240	-	-	-	24.054	384.119
Pasivos por impuesto diferido	5.200	9.116	141	3.457	-	-	-	-	2.509	20.423
PASIVO CORRIENTE	157.846	28.132	17.579	8.364	3.947	94	47	29	5.232	221.270
Provisiones a corto plazo	-	510	-	6.054	-	-	-	-	1.589	8.153
Deudas a corto plazo	87.826	10.945	16.404	98	420	-	-	-	2.919	118.612
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	70.020	16.677	1.175	2.212	3.527	94	47	29	724	94.505
Periodificaciones a corto plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO (*)	634.468	172.535	13.625	8.053	24.081	(65)	(146)	(128)	34.558	886.981

(*) Los importes del cuadro anterior incluyen las eliminaciones de saldos realizadas en el proceso de consolidación, por lo que el total activo y total patrimonio neto por país no es coincidente.

En el ejercicio 2022 el Grupo inició su actividad en Polonia y Alemania.

5. Fondo de comercio y combinaciones de negocios

Con fecha 3 de febrero de 2023, el Grupo ha adquirido el 60% de las participaciones de la sociedad desarrolladora estadounidense de proyectos solares Sofos Harbert Renewable Energy, LLC, tomando así el control total de la misma. A 31 de diciembre de 2022, el Grupo disponía del 40% de las participaciones de la misma.

El importe de esta operación (60%) ha ascendido a 5.400 miles de dólares estadounidenses, habiéndose liquidado en acciones, siendo el importe total de la operación (100%) para el Grupo de 9.571 miles de euros (10.400 miles de dólares estadounidenses).

El Grupo ha valorado, en la fecha de adquisición efectiva, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a sus valores razonables, tal y como se detalla a continuación:

(En miles de euros)	Valor razonable
Activos	3.921
Inmovilizado material	2.821
Inversiones financieras a corto plazo	142
Periodificaciones a corto plazo	36
Efectivo y otros equivalentes	922
Pasivos	49
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	49
Activos netos totales identificables al valor razonable	3.872

El valor razonable de los activos recibidos ha sido de 3.872 miles de euros, y el fondo de comercio generado en la combinación de negocios asciende a 5.698 miles de euros tal y como se detalla a continuación:

Coste combinación de negocios	9.570
Activos netos adquiridos	3.872
Diferencia = Fondo de Comercio	5.698

El fondo de comercio reconocido en la fecha de adquisición en relación con la combinación de negocios descrita asciende a 5.698 miles de euros correspondiendo a la totalidad del sobreprecio pagado. En la combinación de negocios no se ha identificado ningún activo cuyo valor razonable sea diferente al valor contable. Asimismo, no se ha reconocido ninguna ganancia o pérdida en el ejercicio corriente en relación con los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos de la combinación de negocios.

El fondo de comercio adquirido a través de la combinación de negocios se ha atribuido a la unidad generadora de efectivo de proyectos en USA.

Desde la fecha de toma de control, no se han reconocido ingresos ordinarios en las cuentas anuales consolidadas del Grupo Greenergy del ejercicio 2023 siendo el resultado antes de impuestos aportado de 601 miles de euros de pérdida.

La contabilización de esta combinación de negocios, dado que ha finalizado el plazo de 12 meses desde la adquisición, se considera como la definitiva.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los costes asociados a esta transacción (combinación de negocios) han ascendido a 335 mil euros y se encuentran registrados dentro del epígrafe “Otros gastos de explotación” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

En el epígrafe “otros pasivos financieros” a corto plazo del estado de situación financiera consolidado se recogen los hitos pendientes de pago por esta operación por importe de 905 miles de euros (Nota 17).

Test de deterioro del fondo de comercio

El grupo realiza anualmente el test de deterioro comparando el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo donde están asignados los fondos de comercio con el valor contable de dicha Unidad Generadora de Efectivo. En todos los casos, estos cálculos se basan en proyecciones de los flujos de efectivo generados por las Unidades Generadoras de Efectivo que se desprenden de los resultados operativos actuales y de los planes de negocio existentes, que cubren la vida útil de los activos asociados a cada UGE. Las previsiones son realizadas de acuerdo con la experiencia y los resultados históricos.

El Fondo de Comercio registrado en el Estado de situación financiera consolidado se corresponde íntegramente con la UGE correspondiente al área geográfica de Estados Unidos.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Dirección de la Sociedad dominante, las previsiones de los flujos de efectivo atribuibles a la Unidades Generadoras de Efectivo de Estados Unidos permiten al Grupo recuperar el valor de los fondos de comercio registrados a 31 de diciembre de 2023.

Principales hipótesis utilizadas en el cálculo del valor en uso

Para el cálculo del valor en uso se utilizan las siguientes hipótesis:

- Flujos de caja libre de los proyectos
- Tasas de descuento
- Probabilidad de éxito de consecución de los proyectos en base a la experiencia histórica

Tasas de descuento: se ha tomado el coste medio ponderado del capital (WACC) de mercado, teniendo en cuenta los riesgos específicos, el sector de actividad y el valor temporal del dinero.

Probabilidad de éxito de consecución de los proyectos: la dirección evalúa caso por caso en función del estado actual de cada uno de los proyectos en cartera así como en las probabilidades de éxito de cada uno de los proyectos en base a la experiencia histórica.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Para el cálculo del valor en uso de la UGE con fondo de comercio vinculado a la misma las hipótesis clave, usadas en los cálculos del valor en uso han sido las siguientes:

2023	UGE Estados Unidos
Margen Bruto (% tasa de crecimiento)	2%
Otros costes de explotación (% tasa de crecimiento hasta 2028)	20%
Otros costes de explotación (% tasa de crecimiento desde 2029)	2%
Tasa de descuento	5%

No se han registrado deterioros de los fondos de comercio el ejercicio 2023.

Análisis de sensibilidad de cambios en premisas clave

La Dirección de la Sociedad dominante realiza un análisis de sensibilidad, especialmente en relación a la tasa de descuento utilizada y a la tasa de crecimiento, con el objeto de asegurarse de que posibles cambios en la estimación de dichas tasas no tengan repercusión en la recuperación de los valores mencionados anteriormente. En el análisis se ha tenido en cuenta las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 50 puntos básicos, no originaría el registro de un deterioro.
- Una disminución de los flujos operativos producida del 5% no originaría el registro de un deterioro.

Respecto a la determinación del valor en uso de la Unidad Generadora de Efectivo de Estados Unidos la Dirección considera que ningún cambio razonablemente posible en cualquiera de las hipótesis clave anteriores supondría que el valor en libros de la UGE excediera de manera sustancial sus valores recuperables.

6. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2023 y 2022 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Terrenos y construcciones	Parques en operación	Otro inmovilizado	Inmovilizado en curso	TOTAL
COSTE					
Saldo a 31.12.2021	76	202.561	4.015	194.209	400.861
Diferencias de conversión	-	11.017	61	958	12.036
Altas	20	5.433	1.332	182.997	189.782
Trasposos	-	204.723	-	(204.723)	-
Provisión desmantelamiento	-	4.409	-	-	4.409
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2022	96	428.143	5.408	173.441	607.088
Combinación de negocios (Nota 5)	-	-	-	3.034	3.034
Diferencias de conversión	-	(5.620)	(104)	8.847	3.123
Altas	-	-	3.075	266.229	269.304
Trasposos	-	215.395	-	(325.362)	(109.967)
Provisión desmantelamiento	-	(1.608)	-	-	(1.608)
Salidas, bajas y reducciones	(79)	-	-	-	(79)
Saldo a 31.12.2023	17	636.310	8.379	126.189	770.895
AMORTIZACIÓN					
Saldo a 31.12.2021	-	(6.065)	(2.383)	-	(8.448)
Diferencias de conversión	-	380	-	-	380
Dotación del ejercicio	-	(12.710)	(531)	-	(13.241)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2022	-	(18.395)	(2.914)	-	(21.309)
Diferencias de conversión	-	-	-	-	-
Dotación del ejercicio	-	(14.975)	(1.000)	-	(15.975)
Disminuciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2023	-	(33.370)	(3.914)	-	(37.284)
DETERIORO					
Saldo a 31.12.2021	-	-	(50)	(1.654)	(1.704)
Dotación del ejercicio	-	-	-	(1.926)	(1.926)
Saldo a 31.12.2022	-	-	(50)	(3.580)	(3.630)
Dotación del ejercicio	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2023	-	-	(50)	(3.580)	(3.630)
VNC a 31.12.2022	96	409.748	2.444	169.861	582.149
VNC a 31.12.2023	17	602.940	4.415	122.609	729.981

La integración de las plantas solares y eólicas reflejada en “parques en operación e inmovilizado en curso” en las cifras consolidadas se produce al coste de construcción para el Grupo.

El importe negativo que figura en “Provisiones por desmantelamiento”, se debe al impacto de la actualización de las tasas de descuento aplicadas a las condiciones iniciales.

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 3.4.

Inmovilizado material afecto a parques

Parte del inmovilizado del cuadro anterior se corresponde con el coste de inmovilizado afecto a parques solares y eólicos. El detalle por parque al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	2023	2022
			Valor Neto Contable	Valor Neto Contable
Kosten	Eólico	Argentina	47.348	51.524
Duna & Huambos	Eólico	Perú	49.142	53.971
Quillagua	Solar	Chile	68.876	72.600
San Miguel de Allende	Solar	México	28.005	26.139
Escuderos	Solar	España	118.127	120.197
PMGDs Chile	Solar	Chile	126.672	95.224
PMGs Colombia	Solar	Colombia	61.776	44.990
Belinchón	Solar	España	-	42.201
Gran Teno	Solar	Chile	134.855	26.866
Tamango	Solar	Chile	27.200	6.009
Otros desarrollos	Solar	Varios	63.548	39.888
TOTAL			725.549	579.609

Descripción de los principales movimientos

Altas

Las principales altas de los ejercicios 2023 y 2022 corresponden principalmente con parques construidos durante ambos ejercicios mantenidos para su explotación en Chile, España y Colombia, y proyectos en desarrollo.

Adicionalmente, en el ejercicio 2023 el Grupo ha adquirido un parque solar en Chile de 9,6 MW por un importe de 9,6 millones de euros (Nota 3.1.6).

Trasposos

Los trasposos del ejercicio 2023 del epígrafe “Inmovilizado material” al epígrafe de “Existencias” (Nota 10), corresponden a:

- El valor neto contable del parque de Belinchón (España) previo a su venta.
- El valor neto contable de los costes de desarrollo de los parques de Tabernas, Ayora, José Cabrera (España) y Matarani (Perú), para los cuales el Grupo ha decidido destinarlos a la venta y que a 31 de diciembre de 2022 estaban registrado en el epígrafe de “Inmovilizado material”.

Los trasposos de 2022 procedentes de inmovilizado en curso a parques en operación correspondían con el valor neto contable de los parques de Escuderos (España) y varios parques de pequeño tamaño (PMGDs) en Chile y Colombia que entraron en funcionamiento a lo largo del ejercicio 2022.

Correcciones valorativas por deterioro

Al cierre de cada periodo, los Administradores evalúan la existencia de indicios de deterioro en sus plantas fotovoltaicas o parque eólicos en fase avanzada de construcción y en operación, salvo en el caso que se detecte un evento que suponga un indicio de deterioro en cuyo caso la periodicidad de la revisión es menor. Para la revisión de los indicios de deterioro, el Grupo utiliza, entre otros las proyecciones financieras de cada activo. Dichas proyecciones financieras se caracterizan por contar con una estructura que permite determinar los costes que tendrá el proyecto (tanto en la fase de construcción como en la fase de explotación) y permiten proyectar los ingresos durante toda la vida de la planta, puesto que están regulados mediante contratos de venta a largo plazo o cuando son a mercado mediante la curva de precios obtenida de expertos independientes.

A 31 de diciembre de 2023 todas las plantas solares y parques eólicos que posee el Grupo, están obteniendo ingresos y cumpliendo razonablemente los planes de negocio previstos, por lo que los Administradores consideran que no existen indicios de deterioro de las mismas salvo para los parques eólicos de Kosten (Argentina), Duna y Huambos (Perú), San Miguel de Allende (México) y el portfolio de Colombia, para los que el Grupo ha realizado un test de deterioro por la situación de los países, la subida de los tipos de interés y por el entorno internacional actual.

Test de deterioro Kosten (Argentina)

Los aspectos más sensibles que se incluyen en la estimación del importe recuperable determinado de acuerdo con el valor en uso y aplicando la metodología detallada en la Nota 3.5, son los siguientes:

- Electricidad producida: la evolución de la producción se ha estimado en base a un estudio realizado por un experto independiente.
- Precio de la electricidad: los precios de energía se han determinado en base al contrato de venta de energía firmado con un tercero por un plazo de 20 años a un precio fijo. Durante este periodo, no se han considerado ventas adicionales. Para los años posteriores hasta alcanzar su vida útil de 25 años, se ha incluido un valor terminal dada la incertidumbre de los precios de mercado en Argentina en los años posteriores a la finalización del contrato, lo cual es práctica habitual del mercado, correspondiente al 25% del valor de la obra civil realizada, derechos e infraestructura de conexión (se extienden más allá de 20 años) y emplazamiento del proyecto, siendo poco significativo (1 millón de euros aproximadamente).
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 11,5% después de impuestos (10,5% en 2022).

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es superior al valor neto contable de los activos netos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Se ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad para cada una de las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 100 puntos básicos, no originaría el registro de deterioro.
- Una disminución de la electricidad producida del 5%, no originaría el registro de deterioro.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de deterioro.

Test de deterioro Duna & Huambos (Perú)

En el segundo semestre de 2023 Greenergy acordó la venta del 100% del parque eólico Duna & Huambos. Puesto que a 31 de diciembre de 2023 no se han cumplido todas las cláusulas suspensivas del acuerdo, la venta no se ha perfeccionado y por tanto no ha salido del perímetro de consolidación. El método utilizado para determinar el valor recuperable ha sido el de comparación con su precio de venta, no siendo necesario el registro de ningún deterioro de valor puesto que el precio de venta es superior al valor de los activos.

Test de deterioro San Miguel de Allende (México)

Los aspectos más sensibles que se incluyen en la estimación del importe recuperable determinado de acuerdo con el valor en uso son los siguientes:

- Electricidad producida: la evolución de la producción se ha estimado en base a un estudio realizado por un experto independiente.
- Precio de la electricidad: los precios de energía se han determinado en base a un precio fijo obtenido en la adjudicación de un contrato de venta de energía a largo plazo y a las proyecciones de precios proporcionadas por expertos independientes para los últimos años en los que la adjudicación ha finalizado.
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 7,37% después de impuestos (7,25% en 2022).

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es superior al valor neto contable de los activos netos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

Se ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad para cada una de las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 100 puntos básicos, no originaría el registro de un deterioro.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- Una disminución de la electricidad producida del 5% no originaría el registro de un deterioro.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de un deterioro.

Test de deterioro portfolio Colombia

Los aspectos más sensibles que se incluyen en la estimación del importe recuperable determinado de acuerdo con el valor en uso son los siguientes:

- Electricidad producida: la evolución de la producción se ha estimado en base a un estudio realizado por un experto independiente.
- Precio de la electricidad: los precios de energía se han determinado en base a un precio fijo obtenido en la adjudicación de un contrato de venta de energía a largo plazo.
- Costes de operación y mantenimiento: se han determinado en base a los contratos firmados y en base a la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.
- Asimismo, se ha utilizado una tasa de descuento del 14,00% después de impuestos.

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es superior al valor neto contable de los activos netos de la UGE, por lo que no ha sido necesario el registro de ningún deterioro de valor.

Se ha llevado a cabo un análisis de sensibilidad para cada una de las siguientes variaciones de las hipótesis clave de forma independiente:

- Un aumento de la tasa de descuento de 100 puntos básicos, no originaría el registro de un deterioro.
- Una disminución de la electricidad producida del 5% no originaría el registro de un deterioro.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de un deterioro.

En el resto de los activos del Grupo registrados como inmovilizado material, no existen ningún tipo de indicio de deterioro a 31 de diciembre de 2023 y 2022 adicionales a los ya registrados.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo mantiene en su inmovilizado material elementos totalmente amortizados y todavía en uso por importe de 241 miles de euros (192 miles de euros a cierre el ejercicio 2022).

Compromisos firmes de compra-venta

En el ejercicio 2022 el Grupo realizó un pago anticipado por importe de 2.492 miles de euros (Nota 9.2) por la compra de 11 sociedades en Chile para la construcción de 11 plantas solares que a 31 de diciembre de 2022 no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación. En el ejercicio 2023, 8 de ellas se han incorporado al Grupo, quedando pendiente de cumplimiento de esas cláusulas 3 de ellas por importe de 223 miles de euros.

Garantías

A 31 de diciembre de 2023 los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua, Escuderos y otros parques en construcción están garantizando deudas con instituciones financieras "Project finance" cuyo importe pendiente asciende a 384.367 miles de euros (270.669 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) (Nota 17.2).

Inmovilizado no afecto a la explotación

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existen elementos significativos de inmovilizado no afectos a la explotación.

Seguros

El Grupo 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.

7. Inmovilizado intangible

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2023 y 2022 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Fondo de comercio de consolidación (Nota 5)	Patentes, licencias, marcas y similares	Aplicaciones informáticas	TOTAL
COSTE				
Saldo a 31.12.2021	-	12	137	149
Altas	-	-	195	195
Saldo a 31.12.2022	-	12	332	344
Altas	-	-	339	339
Traspasos	-	-	(494)	(494)
Combinaciones de negocios	5.698	-	-	5.698
Saldo a 31.12.2023	5.698	12	177	5.887
AMORTIZACIÓN				
Saldo a 31.12.2021	-	(1)	(67)	(68)
Dotación del ejercicio	-	(1)	(27)	(28)
Saldo a 31.12.2022	-	(2)	(94)	(96)
Dotación del ejercicio	-	-	(22)	(22)
Saldo a 31.12.2023	-	(2)	(116)	(118)
Saldo a 31.12.2022	-	10	238	248
Saldo a 31.12.2023	5.698	10	61	5.769

Las vidas útiles de estos bienes, así como los criterios de amortización utilizados se detallan en la Nota 3.3 de la presente memoria consolidada.

Los traspasos del ejercicio 2023 corresponden con el valor razonable de los desarrollos de almacenamiento de energía adquiridos a terceros, importe que se traspasa al epígrafe de "Inmovilizado material (Nota 6).

Correcciones valorativas por deterioro

Los Administradores del Grupo consideran que no existen indicios de deterioro de los diferentes activos del inmovilizado intangible a cierre de los ejercicios 2023 y 2022, por lo que no se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022, el Grupo mantenía en su inmovilizado intangibles elementos totalmente amortizados y todavía en uso por valor de 8 miles de euros en cada uno de los ejercicios.

Compromisos firmes de compraventa

El Grupo no tiene compromisos para la adquisición o venta de inmovilizado intangible por importe significativo ni existen elementos de inmovilizado intangible en litigio o afectos a garantías frente a terceros.

8. Arrendamientos

El detalle de los activos por derecho de uso, así como el movimiento de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Saldo a 31.12.2022	25.394	1.596	1.185	28.175
Adiciones	7.606	-	308	7.914
Diferencias de conversión	(271)	(39)	-	(310)
Dotación a la amortización	(874)	(864)	(212)	(1.950)
Saldo a 31.12.2023	31.855	693	1.281	33.829

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Saldo a 31.12.2021	10.305	1.393	1.374	13.072
Adiciones	15.350	439	-	15.789
Diferencias de conversión	180	43	-	223
Dotación a la amortización	(441)	(279)	(189)	(909)
Saldo a 31.12.2022	25.394	1.596	1.185	28.175

“Terrenos” incluye los contratos de alquiler de los terrenos donde se ubican los parques de Duna & Huambos (Perú), Quillagua (Chile), San Miguel de Allende (México), Escuderos (España) y varios parques de pequeño tamaño (PMGDs) en Chile y Colombia.

“Oficinas” incluye los contratos de alquiler de las oficinas de España y Chile.

“Otros” incluye los contratos de alquiler de determinados elementos de transporte e instalaciones.

Las principales características e hipótesis empleadas por el Grupo en la contabilización de estos derechos de uso son las siguientes:

- El plazo medio de arrendamiento de los principales contratos que tiene el Grupo es el siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Construcciones	5-8 años	5-8 años
Vehículos	5 años	5 años
Terrenos para plantas de energía renovables	30-25 años	30-25 años

Para determinar el plazo de los arrendamientos se ha considerado el plazo inicial de cada contrato salvo que Greenergy tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercerá dicha opción en cuyo caso se ha considerado el correspondiente plazo de ampliación. El plazo de arrendamiento de los terrenos oscila entre 20 y 30 años. Para el caso de las oficinas, el plazo de arrendamiento oscila entre los 3 y 7 años.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El Grupo para el ejercicio 2023 y 2022 sólo cuenta con un arrendamiento con pagos variables que se corresponde con el parque eólico de Kosten. En el momento inicial se consideró un plazo de 2 años desde la fecha de operación comercial (junio 2021) ya a partir del segundo año, los pagos futuros son variables dependiendo totalmente de la variabilidad de la energía producida, y por tanto no se incluyen en el modelo de capitalización, sino que se reconocerán en la cuenta de resultados, ya que no se pueden estimar con fiabilidad dichos flujos, ya que las estimaciones de producción de energía de parques eólicos realizadas por expertos independientes tienen unas variabilidades de producción de más de un 20% anual, por tanto se ha considerado que no se pueden estimar los flujos de producción con fiabilidad y por tanto el arrendamiento del parque eólico Kosten a partir del segundo año no estaría dentro del alcance de la NIIF 16.

El Grupo no ha reconocido deterioros sobre los derechos de uso en los ejercicios 2023 y 2022.

Tal y como se indica en la Nota 3.10, en base a la NIIF 16, el Grupo incluye como "Existencias" los activos por derecho de uso de determinadas plantas que aún se encuentran en construcción, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y construcción y que, serán puestas a la venta por el Grupo una vez se pongan en marcha (Nota 10).

Los principales pasivos reconocidos a 31 de diciembre de 2023 y 2022 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2023

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	49.522	539	783	50.844
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	2.392	303	348	3.043
TOTAL (miles de euros)	51.914	842	1.131	53.887

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2022

	Terrenos	Oficinas	Otros	Total
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	24.265	935	873	26.073
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	731	620	154	1.505
TOTAL (miles de euros)	24.996	1.555	1.027	27.578

El detalle por vencimiento del pasivo por arrendamiento no descontados en función del calendario contratado es el siguiente:

Ejercicio 2023

	2024	2025	2026	2027	2028 y años posteriores	Total
Pasivos por arrendamientos financieros	3.043	3.306	2.537	2.337	42.664	53.887

Ejercicio 2022

	2024	2025	2026	2027	2028 y años posteriores	Total
Pasivos por arrendamientos financieros	1.505	1.692	1.298	1.196	21.887	27.578

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 no había compromisos de arrendamiento significativos.

9. Activos financieros

9.1 Inversiones financieras

El detalle de las inversiones financieras en función de su naturaleza y características es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Instrumentos de patrimonio	Créditos y otros	Derivados	Total
Inversiones a largo plazo				
Activos financieros a coste amortizado	-	701	-	701
Derivados de cobertura	-	-	63.467	63.467
A coste	40	28	-	68
	40	729	63.467	64.236
Inversiones a corto plazo				
Activos financieros a coste amortizado	-	66	-	66
Derivados de cobertura	-	-	1.220	1.220
A coste	-	8.627	-	8.627
	-	8.693	1.220	9.913
Total	40	9.422	64.687	74.149

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Instrumentos de patrimonio	Créditos y otros	Derivados	Total
Inversiones a largo plazo				
Activos financieros a coste amortizado	-	136	-	136
Derivados de cobertura	-	-	16.444	16.444
A coste	40	2.808	-	2.848
	40	2.944	16.444	19.428
Inversiones a corto plazo				
Activos financieros a coste amortizado	-	727	-	727
Derivados de cobertura	-	-	1.501	1.501
A coste	-	9.744	-	9.744
	-	10.471	1.501	11.972
Total	40	13.415	17.945	31.400

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no se han reclasificado activos financieros entre categorías ni se han realizado cesiones o transferencia de los mismos.

El movimiento habido durante los ejercicios 2023 y 2022 en las diferentes cuentas que componen los epígrafes "Inversiones financieras" del estado de situación financiera consolidado adjunto es el siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Saldo al 31.12.2021	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2022	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2023
Inversiones a largo plazo							
Instrumentos de patrimonio	-	40	-	40	-	-	40
Derivados de cobertura (Nota 17.4)	-	16.444	-	16.444	47.023	-	63.467
Otros activos financieros	974	2.504	(670)	2.808	-	(2.780)	28
Depósitos y fianzas largo plazo	99	37	-	136	565	-	701
	1.073	19.025	(670)	19.428	47.588	(2.780)	64.236
Inversiones a corto plazo							
Créditos a empresas	1.539	-	(812)	727	-	(661)	66
Derivados de cobertura (Nota 17.4)	-	1.501	-	1.501	-	(281)	1.220
Otros activos financieros	6.422	8.641	(5.319)	9.744	-	(1.117)	8.627
	7.961	10.142	(6.131)	11.972	-	(2.059)	9.913
Total	9.034	29.167	(6.801)	31.400	47.588	(4.839)	74.149

Instrumentos de patrimonio a largo plazo

Instrumentos de patrimonio a largo plazo se corresponde con una participación financiera minoritaria en una entidad.

Otros activos financieros a largo plazo

Se corresponde principalmente con el importe pagado por anticipado por la compra de sociedades en Chile para la construcción de plantas solares que al cierre del ejercicio no se habían cumplido las cláusulas suspensivas del contrato y por tanto no se han incluido en el perímetro de consolidación (Nota 6).

Otros activos financieros a corto plazo

El detalle esta partida es el siguiente:

	Miles de Euros	
	2023	2022
Arbitraje PPA Escuderos	7.892	7.892
Imposiciones a plazo fijo	151	640
Garantías bancarias	516	1.125
Otros	68	87
Total	8.627	9.744

- PPA Escuderos se corresponde con parte del pago efectuado a la contraparte de un contrato de compraventa de energía a largo plazo (PPA) y que a 31 de diciembre de 2023 está en disputa por importe de 7.892 miles de euros (Nota 17.5). A 31 de diciembre de 2023 se considera probable la recuperación de este importe.
- Imposiciones a plazo fijo en entidades financieras que devengan interés de mercado.
- Garantías bancarias para la obtención de permisos para llevar a cabo diferentes proyectos en Chile.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, los activos financieros con vencimiento determinado o determinable por plazos remanentes presentan una duración superior a 5 años.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, no existen activos financieros entregados ni aceptados en garantía de operaciones.

10. Existencias

La composición de las existencias al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es la siguiente:

	31.12.2023			31.12.2022		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros aprovisionamientos	20	-	20	2.157	-	2.157
Plantas en curso	114.145	-	114.145	100	-	100
Activo por derecho de uso (NIIF16)	21.798	-	21.798	-	-	-
Anticipos a proveedores	6.884	-	6.884	4.354	-	4.354
Total	142.847	-	142.847	6.611	-	6.611

A cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo recoge en “Materias Primas y otros aprovisionamientos” materiales pendientes de utilizar en los parques solares.

En el epígrafe de Plantas en Curso, por importe de 111.383 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 se incluyen los costes de desarrollo o construcción de varios parques de España cuyo destino es la venta a terceros (Nota 3.1.6)

Los movimientos de las existencias de “Materias Primas y Otros aprovisionamientos” y “Plantas en curso”, durante los ejercicios 2023 y 2022, se desglosan como sigue:

	31.12.2023	31.12.2022
Saldo inicial	2.257	6.049
Variación de existencias de productos en curso	97.424	(3.792)
Bajas	(95.483)	-
Traspasos (Nota 6)	109.967	-
Saldo final	114.165	2.257

Los traspasos del ejercicio 2023 se corresponden con los costes de construcción de varios parques de España y Perú cuyo destino es la venta a terceros (Notas 3.1.6 y 6).

Las bajas del ejercicio 2023 se corresponden con la venta del parque de Belinchón (Nota 3.1.6).

A cierre del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023 el Grupo recoge en “Activo por derecho de uso (NIIF16)” el derecho de uso de los parques de España cuyo destino es la venta a terceros y cuyos costes de construcción se encuentran registrados como existencias.

A 31 de diciembre de 2023, al igual que al 31 de diciembre de 2022, el Grupo no mantiene plantas de energía renovable ya conectadas que estén destinadas para su venta.

Los Administradores y la Dirección del Grupo consideran que el valor neto realizable de los desarrollos de parques reconocidos en existencias al 31 de diciembre de 2023 es superior al valor neto contable por el que se encuentran registrados.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El Grupo tiene contratadas pólizas de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetas las existencias. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 no hay existencias que estén pignoradas como garantías de deuda.

11. Clientes por ventas y prestaciones de servicios

El epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” del estado de situación financiera consolidado adjunto corresponde a importes a cobrar procedentes de la construcción y venta de plantas fotovoltaicas, venta de energía e ingresos por servicios de operación y mantenimiento de plantas fotovoltaicas. La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	Miles de euros	
	31.12.2023	31.12.2022
Clientes por venta de energía y comercialización	13.885	7.976
Clientes por ventas de desarrollo y construcción	29.730	38.929
Clientes por servicios de operación y mantenimiento	902	975
Total	44.517	47.880

La cuenta de “Clientes por venta de energía” incluye un importe de 9.609 miles de euros correspondientes a “energía producida pendiente de facturar” (3.481 miles de euros a 31 de diciembre de 2022). (Nota 3.13).

Información sobre principales clientes

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

Clientes	Miles de euros	
	2023	2022
NEXTENERGY CAPITAL GROUP	-	14.107
SOLARPACK (*)	59.942	-
Total	59.942	14.107

(*) El importe facturado es superior al “Importe neto de la cifra de negocios” de la cuenta de resultados consolidada debido a que dicho epígrafe se recoge la plusvalía generada por la venta por importe de 68 millones de euros y no se tienen en cuenta los ingresos registrados en “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.

Correcciones valorativas por deterioro

El movimiento de las correcciones valorativas por deterioro de valor de créditos por operaciones comerciales registradas minorando el saldo del epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” del balance consolidado ha sido el siguiente:

	Saldo inicial	Dotaciones / (Reversiones)	Saldo final
Deterioro de valor por operaciones comerciales	-	3.447	3.447

En el ejercicio 2023 se ha registrado una provisión por importe de 3.447 miles de euros por los importes a cobrar de clientes con una antigüedad superior a un año. Esta provisión ha sido registrada en la cuenta de resultados consolidada en el epígrafe de “Otros resultados”.

Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 no existían otros saldos considerados como de dudoso cobro.

Los importes en libros de las cuentas de clientes están denominados en las siguientes monedas:

	Miles de euros	
	2023	2022
Euros	10.211	1.079
Dólares estadounidenses	23.622	39.703
Pesos chilenos	7.081	3.816
Pesos mexicanos	624	208
Soles peruanos	389	1.094
Pesos Colombianos	1.243	750
Pesos argentinos	1.347	1.230
Total	44.517	47.880

El Grupo monitoriza y analiza de forma permanente la evolución de todos los saldos pendientes de cobro y tras el análisis de esta situación los Administradores consideran que el riesgo de crédito no es significativo.

12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es la siguiente:

	31.12.2023				31.12.2022			
	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL	Tesorería corporativa	Tesorería de proyecto		TOTAL
		Con recurso	Sin recurso			Con recurso	Sin recurso	
Tesorería	76.952	3.096	41.403	121.451	61.142	3.652	40.876	105.670
Total	76.952	3.096	41.403	121.451	61.142	3.652	40.876	105.670

Tesorería de proyecto se corresponde con la tesorería de las sociedades del grupo propietarias de los parques. Tesorería con recurso se corresponde con la tesorería de los parques cuya deuda tiene recurso frente a la Sociedad Dominante (Nota 17.2).

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existían saldos con restricciones de disponibilidad relativos a la tesorería corporativa y a la tesorería de proyecto con recurso).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

En relación a los importes de tesorería de proyecto sin recurso existen restricciones a la disponibilidad de los mismos que sirve como garantía para cubrir el servicio de la deuda bancaria.

Los importes en libros de tesorería y otros medios líquidos de las sociedades del Grupo están denominados en las siguientes monedas:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

31.12.2023											
Contravalor en miles de euros											
Euros	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Pesos colombianos	Ron rumano	Total	
Tesorería	53.723	48.921	8.301	1.859	1.821	-	488	200	6.113	25	121.451

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

31.12.2022										
Contravalor en miles de euros										
Euros	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Pesos colombianos	Total	
Tesorería	16.635	75.314	5.047	1.630	470	17	208	34	6.315	105.670

13. Fondos propios

13.1. Capital

A 31 de diciembre de 2023 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 10.714 miles de euros, compuesto por 30.611.911 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

El 28 de junio de 2022, la Sociedad Dominante realizó una ampliación de capital de 90.001 miles de euros mediante la emisión de 2.685.000 nuevas acciones de 0,35 euros de valor nominal y una prima de emisión de 33,17 euros cada una de ellas. Los costes de la ampliación de capital ascendieron a 1.075 miles de euros (netos de efecto impositivo) y se han registrado minorando las reservas voluntarias.

El 22 de marzo de 2021, la Sociedad Dominante realizó una ampliación de capital de 105.000 miles de euros mediante la emisión de 3.620.690 nuevas acciones de 0,35 euros de valor nominal y una prima de emisión de 28,65 euros cada una de ellas. Los costes de la ampliación de capital ascendieron a 1.138 miles de euros (netos de efecto impositivo) y se registraron minorando las reservas voluntarias.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, los accionistas de la Sociedad Dominante con participación directa superior al 10% del capital social son los siguientes:

Accionista	Ejercicio 2023	Ejercicio 2022
Daruan Group Holding, S.L.U.	54%	54%

13.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 198.912 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 (198.912 miles de euros a 31 de diciembre de 2022). Puede destinarse a los mismos fines que las reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, incluyendo su conversión en capital.

13.3. Reservas

En el Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado que forma parte de estas cuentas anuales consolidadas se detallan los saldos y movimientos agregados producidos durante los ejercicios 2023 y 2022. A continuación, se presenta la composición y movimientos de las distintas partidas que lo componen:

	Saldo al 31.12.21	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.22	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.23
Reservas de la Sociedad Dominante:							
<u>Reservas No distribuibles</u>							
Reserva legal	1.701	254	-	1.955	188	-	2.143
De capitalización	1.521	-	-	1.521	-	-	1.521
<u>Reservas Distribuibles:</u>							
Voluntarias	53.827	25.996	(1.075)	78.748	5.749	(86)	84.411
Total Reservas de la Sociedad Dominante	57.049	26.250	(1.075)	82.224	5.937	(86)	88.075
Reservas en Sociedades consolidadas	(4.739)	-	(9.429)	(14.168)		(3.272)	(17.440)
Total	52.310	26.250	(10.504)	68.056	5.937	(3.358)	70.635

Reserva Legal

La reserva legal de la Sociedad Dominante ha sido dotada de conformidad con el artículo 274 de la Ley de Sociedades de Capital, que establece que, en todo caso, una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio se destinará a ésta hasta que alcance, al menos, el 20% del capital social.

No puede ser distribuida y si es usada para compensar pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para tal fin, debe ser repuesta con beneficios futuros.

Reservas voluntarias

Estas reservas son de libre disposición.

Los beneficios o pérdidas obtenidos por la compraventa de acciones en autocartera, se registra directamente en reservas voluntarias. La disminución de reservas voluntarias por este concepto registrado en el ejercicio 2023 asciende a 7.168 miles de euros (aumento de 1.410 miles de euros en el ejercicio 2022).

Reserva de capitalización

En el ejercicio 2017, la Sociedad Dominante constituyó, con cargo a las reservas disponibles, la reserva de capitalización correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2016 conforme a lo establecido en el art. 25 de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades (Nota 19).

Esta reserva será indisponible durante el plazo de 5 años. En el ejercicio 2023 y 2022 esta reserva no ha tenido movimientos.

13.4. Instrumentos de patrimonio propios

La autocartera está compuesta al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 por:

	Saldo al 31.12.2023	Saldo al 31.12.2022
Nº Títulos en Auto Cartera	1.200.222	611.148
Total importe Auto Cartera	32.989	19.728
Importe de la Cuentas de Liquidez	952	540
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	32.037	19.188

En noviembre de 2022 la Sociedad Dominante lanzó un programa de recompra de acciones con el objeto de retribuir al personal clave de la Sociedad a través de planes de opciones sobre acciones. Este programa finalizó en marzo de 2023 alcanzando el número máximo de acciones a adquirir, 400.000 acciones, al amparo del programa de recompra.

En octubre de 2023 la Sociedad Dominante lanzó un programa de recompra de acciones con el objeto reducir el capital social de la Sociedad Dominante mediante la amortización de acciones propias, con el objetivo de retribuir al accionista de Greenergy mediante el incremento del beneficio por acción. A 31 de diciembre de 2023 este programa todavía no ha finalizado, siendo el número de acciones adquiridas a 31 de diciembre de 2023 de 560.339 acciones.

Durante los ejercicios 2023 y 2022, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2022	611.148	19.728	32,28
Adquisiciones	1.273.202	34.407	27,02
Enajenaciones	(684.128)	(21.146)	30,91
Saldo al 31.12.2023	1.200.222	32.989	27,49

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2021	580.588	17.577	30,27
Adquisiciones	939.492	30.242	32,19
Enajenaciones	(908.932)	(28.091)	30,91
Saldo al 31.12.2022	611.148	19.728	32,28

La finalidad de las acciones propias es su disposición en el mercado, así como atender al Plan de Incentivos Aprobado para administradores, directivos, empleados y colaboradores claves del Grupo (véase la Nota 13.5).

A 31 de diciembre de 2023, las acciones propias representan el 3,9% (2,0% a 31 de diciembre de 2022) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

13.5. Plan de incentivos a empleados

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante ha aprobado diferentes planes de incentivos dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. Por cada plan de incentivos se realizan diferentes concesiones en momentos diferentes, pero con las mismas características que los planes de incentivos a los que están asociadas:

Plan de incentivos	Nº concesión	Fecha aprobación	Nº acciones destinadas a 31/12/2023	Precio de ejercicio por acción (Eur)
Plan de incentivos I	Concesión 4	29/03/2019	42.000	6,90
Plan de incentivos II	Concesión 1	02/10/2019	56.165	7,73
Plan de incentivos II	Concesión 2	28/09/2020	131.451	15,28
Plan de incentivos II	Concesión 3	10/12/2021	94.414	30,45
Plan de incentivos II	Concesión 4	16/11/2022	226.086	29,18
Plan de incentivos II	Concesión 5	14/11/2023	262.643	24,48

En el plan de incentivos 1 el beneficiario podrá adquirir:

- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan dos años a contar desde la fecha de concesión.
- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan tres años a contar desde la fecha de concesión.
- Un tercio del número de acciones de la opción, a partir de la fecha en la que se cumplan cuatro años a contar desde la fecha de concesión.

En el plan de incentivos 2 cada año el beneficiario tendrá derecho a consolidar hasta un 25% de las opciones concedidas. La consolidación será determinada por la Comisión de Nombramientos y Retribuciones en función del cumplimiento por el beneficiario de los objetivos establecidos según la Política de Remuneraciones de Altos Directivos. El beneficiario podrá ejercitar la opción sobre las acciones consolidadas entre los dos y los cinco años desde la concesión de la opción.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Dichos planes de incentivos establecen que la liquidación de los mismos se realizará mediante la entrega de instrumentos de patrimonio a los empleados en el caso de que éstos ejerzan la opción. Los precios de ejercicio de las opciones sobre acciones se han fijado tomando como referencia el valor razonable de los instrumentos de patrimonio cedidos referidos a la fecha del acuerdo de concesión.

El valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos se ha determinado a la fecha de su concesión utilizando un modelo de valoración de Black Sholes basado en el precio de la acción a la fecha de la concesión.

Como consecuencia de la periodificación de la estimación del valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos durante el período de vigencia del plan, se ha registrado en la Cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2023 en el epígrafe de “Gastos de Personal” un importe de 410 miles de euros con abono al epígrafe de “Reservas” del estado de situación financiera consolidado.

13.6. Ganancia (pérdida) por acción

Básicas

Los beneficios (o pérdidas) básicos por acción de operaciones continuadas correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Beneficio atribuible a los socios de la Sociedad Dominante (miles de euros)	51.067	10.303
Nº medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación	29.706.226	30.016.043
Beneficio (pérdida) por acción (euros)	1,72	0,34

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo el beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante entre el número medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación durante el ejercicio.

Diluidas

No existen acuerdos significativos que determinen una dilución de las ganancias por participaciones básicas calculadas en el párrafo anterior.

14. Ajustes por cambio de valor

Operaciones de cobertura

Se corresponden con valor razonable a 31 de diciembre de 2023 y 2022 de los instrumentos de cobertura de tipos de interés y de precios de energía contratados por el Grupo (Nota 17.4).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Diferencias de conversión

El detalle de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto por país es el siguiente:

País	31.12.23	31.12.22
Argentina	205	368
Chile	2.915	1.252
Colombia	(866)	669
Mex	(516)	(248)
Peru	(2.666)	372
Polonia	(13)	(2)
UK	(11)	2
USA	(274)	-
Total	(1.226)	2.413

15. Participaciones no dominantes

El movimiento de este epígrafe para cada sociedad es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	31.12.2022	Trasposos	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2023
GR. Renovables Mexico, S.A.	(46)	-	5	3	(38)
Grenergy Perú SAC	(14)	-	(13)	(1)	(28)
Grenergy Pacific Ovalle	-	-	-	(1)	(1)
Failo 3, Ltda.	(11)	-	(3)	7	(7)
Level Fotovoltaica S.L.	(164)	-	-	-	(164)
Meso 4 Solar	(1)	-	-	-	(1)
Astilo 1 Solar	(2)	-	(1)	-	(3)
Total	(238)	-	(12)	8	(242)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2021	Trasposos	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2022
GR. Renovables Mexico, S.A.	(43)	-	-	(3)	(46)
Grenergy Perú SAC	(22)	-	8	-	(14)
GR Paino, SAC	(212)	212	-	-	-
GR Taruca, SAC	(163)	163	-	-	-
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	(1)	-	-	1	-
Failo 3, Ltda.	(8)	-	(1)	(2)	(11)
Level Fotovoltaica S.L.	(164)	-	-	-	(164)
Meso 4 Solar	(1)	-	-	-	(1)
Astilo 1 Solar	(1)	-	(1)	-	(2)
Total	(615)	375	6	(4)	(238)

Asimismo, el saldo que se muestra en la cuenta de resultados consolidada adjunta en el epígrafe "Resultado atribuido a participaciones no dominantes" representa la participación de dichos accionistas minoritarios en los resultados consolidados del ejercicio.

En el Anexo I se incluye el detalle de sociedades participadas por Grenergy indicando su actividad y porcentaje de participación de control y patrimonial.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

En el análisis realizado para determinar que Greenergy ejerce el control sobre las entidades consolidadas no han surgido supuestos que hayan requerido de un juicio complejo para su determinación, dado que Greenergy tiene derecho a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder en la participada, habiéndose basado en la representación de Greenergy en el Consejo de Administración de la filial y la participación en las decisiones significativas. Por otro lado, en términos generales, no existen restricciones significativas, tales como derechos protectivos, sobre la capacidad de Greenergy para acceder a los activos o utilizarlos, así como para liquidar sus pasivos.

16. Provisiones y contingencias

El movimiento habido en este epígrafe durante los ejercicios 2023 y 2022, ha sido el siguiente:

	Provisión por penalidades	Provisión por garantías	Provisión por desmantelamiento	Total
Saldo a 31.12.2021	5.007	373	8.933	14.313
Dotaciones	6.054	126	4.410	10.590
Diferencias de conversión	286	21	510	817
Gasto financiero	-	-	284	284
Aplicaciones	(1.497)	-	-	(1.497)
Saldo a 31.12.2022	9.850	520	14.137	24.507
Dotaciones	-	-	612	612
Diferencias de conversión	(185)	(57)	(91)	(333)
Gasto financiero	-	-	621	621
Aplicaciones	(7.373)	-	(3.119)	(10.492)
Saldo a 31.12.2023	2.292	463	12.160	14.915

Provisión por penalidades

Kosten (Argentina)

Corresponde a las penalizaciones en la puesta en operación comercial del parque eólico Kosten en relación con el contrato de suministro de energía eléctrica suscrito con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA). Conforme el referido contrato, el Grupo se comprometió a que el parque estaría finalizado y en operación comercial el 13 de agosto de 2019, pero debido a diferentes circunstancias y hechos, fundamentalmente la quiebra del principal subcontratista no pudo ser finalizado. El importe final de la penalización de acuerdo con el contrato de suministro suscrito fue de 5.508 miles de euros. El Grupo en el ejercicio 2021 llegó a un acuerdo con CAMMESA para abonar la penalización en 48 cuotas mensuales de igual cuantía. En el ejercicio 2023 se han aplicado 1.410 miles de euros mediante el pago de los mismos (1.497 miles de euros en el ejercicio 2022), quedando así un saldo pendiente de aplicar a 31 de diciembre de 2023 de 2.292 miles de euros.

Duna y Huambos (Perú)

Corresponde a las penalizaciones registradas en el ejercicio 2022 en la puesta en operación comercial del parque eólico Duna y Huambos por importe de 5.963 miles de euros y que se han aplicado a través del pago de las mismas en el ejercicio 2023.

Provisión de retrasos y garantías

Al cierre de cada periodo el Grupo evalúa la necesidad de registrar una provisión para para garantizar y cubrir cualquier inconsistencia que pudiese surgir de los materiales, suministros y repuestos entregados y penalidades debido al retraso en la conexión de las plantas solares. A 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo mantiene dotadas provisiones por estos conceptos en base a su experiencia histórica para el caso de las garantías y en base a las cláusulas contractuales para los retrasos.

Provisión por desmantelamiento

El Grupo registra una provisión por desmantelamiento cuando termina el periodo de construcción de las plantas solares y eólicas. Esta provisión se calcula mediante la estimación del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al citado activo, tales como los costes de rehabilitación del lugar sobre el que se asientan las plantas solares. A 31 de diciembre de 2023 y 2022 esta provisión se corresponde con los parques que se encuentran en operación (Nota 6).

Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

El Grupo durante los ejercicios 2023 y 2022, con excepción de los procesos de arbitraje descritos en la Nota 24.2, no se encontraba en curso de procedimientos judiciales de importe significativo cuya valoración de la probabilidad de una salida de recursos se estime como probable o posible. Tanto los asesores legales del Grupo como los administradores de la Sociedad Dominante entienden que la conclusión de estos procedimientos y reclamaciones no producirá un efecto significativo en las cuentas anuales consolidadas y sus correspondientes notas explicativas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, por lo que no han considerado necesario la dotación de provisión alguna por este asunto.

17. Deudas a largo y corto plazo

La composición de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.22	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.23
Obligaciones y valores negociables	83.231	34.529	117.760	51.915	68.430	120.345
Deudas con entidades de crédito	254.229	46.307	300.536	433.791	144.186	577.977
Préstamos	254.229	44.101	298.330	433.791	75.775	509.566
Pólizas de crédito	-	-	-	-	7.003	7.003
Confirming y Línea Comex	-	2.206	2.206	-	61.408	61.408
Otros pasivos financieros (Nota 5)	-	130	130	-	905	905
Derivados	20.586	36.141	56.727	-	3.932	3.932
Pasivos por arrendamiento (Nota 8)	26.073	1.505	27.578	50.844	3.043	53.887
Total	384.119	118.612	502.731	536.550	220.496	757.046

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Los únicos pasivos que se valoran a valor razonable son los instrumentos financieros derivados. Dicha valoración se ha realizado mediante descuentos de flujos de caja (Nota 3.10).

El valor razonable del resto de los activos y pasivos financieros no difiere de forma significativa del importe al que se encuentran registrados.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el detalle de las deudas desglosado por tipo de garantía es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	2023						Total
	Deuda corporativa		Deuda de proyecto				
	No corriente	Corriente	Con recurso		Sin recurso		
No corriente			Corriente	No corriente	Corriente		
Obligaciones y valores negociables	51.915	68.430	-	-	-	-	120.345
Deudas con entidades de crédito	80.346	113.264	-	-	353.445	30.922	577.977
Préstamos	80.346	44.853	-	-	353.445	30.922	509.566
Pólizas de crédito	-	7.003	-	-	-	-	7.003
Confirming y Línea Comex	-	61.408	-	-	-	-	61.408
Otros pasivos financieros	-	905	-	-	-	-	905
Derivados	-	-	-	-	-	3.932	3.932
Pasivos por arrendamiento	50.844	3.043	-	-	-	-	53.887
Total	183.105	185.642	-	0	353.445	34.854	757.046

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	2022						Total
	Deuda corporativa		Deuda de proyecto				
	No corriente	Corriente	Con recurso		Sin recurso		
No corriente			Corriente	No corriente	Corriente		
Obligaciones y valores negociables	83.231	34.529	-	-	-	-	117.760
Deudas con entidades de crédito	8.267	6.829	-	16.352	245.962	23.126	300.536
Préstamos	8.267	4.623	-	16.352	245.962	23.126	298.330
Confirming y Línea Comex	-	2.206	-	-	-	-	2.206
Otros pasivos financieros	-	130	-	-	-	-	130
Derivados	-	-	-	-	20.586	36.141	56.727
Pasivos por arrendamiento	26.073	1.505	-	-	-	-	27.578
Total	117.571	42.993	-	16.352	266.548	59.267	502.731

La garantía corporativa implica que la Sociedad Dominante responde ante el prestamista (en este caso las entidades financieras) con todos sus bienes y efectivo frente a un hipotético impago del préstamo. El Grupo distingue dos tipos de deuda, deuda corporativa y deuda de proyecto. La deuda corporativa es deuda con recurso ya que la matriz responde ante el prestamista con todos sus bienes y efectivos hasta el límite de la garantía otorgada. La deuda de proyecto puede ser con o sin recurso. La deuda de proyecto es sin recurso cuando la matriz no responde ante el prestamista y es el propio activo el que actúa como garantía.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Las garantías de proyecto están relacionadas con las propiedades de las sociedades correspondientes a los parques solares y eólicos.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el detalle de las deudas por plazos remanentes de vencimiento es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Arrendamientos	Total
Hasta 31.12.2024	68.430	144.186	905	3.932	3.043	220.496
Hasta 31.12.2025	-	81.763	-	-	2.574	84.337
Hasta 31.12.2026	51.915	79.964	-	-	2.574	134.453
Hasta 31.12.2027	-	79.385	-	-	2.118	81.503
Hasta 31.12.2028	-	63.178	-	-	2.118	65.296
Más de 5 periodos	-	129.501	-	-	41.460	170.961
Total	120.345	577.977	905	3.932	53.887	757.046

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Arrendamientos	Total
Hasta 31.12.2023	34.529	46.307	130	36.141	1.505	118.612
Hasta 31.12.2024	9.846	20.796	-	22.009	1.383	54.034
Hasta 31.12.2025	21.450	33.652	-	9.612	1.285	65.999
Hasta 31.12.2026	-	17.611	-	510	1.285	19.406
Hasta 31.12.2027	51.935	17.089	-	(843)	829	69.010
Más de 5 periodos	-	165.081	-	(10.702)	21.291	175.670
Total	117.760	300.536	130	56.727	27.578	502.731

Durante los ejercicios 2023 y 2022, el Grupo ha atendido a su vencimiento al pago de todos los importes de su deuda financiera. Así mismo, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas no se ha producido ningún incumplimiento de las obligaciones asumidas.

La moneda de origen del importe en libros de las deudas con entidades de crédito a largo y corto plazo, tanto asociada a parques como no asociada, es la siguiente:

	Saldo al 31.12.2023	Saldo al 31.12.2022
Euros	155.905	118.223
Dólares estadounidenses	395.406	157.627
Pesos Colombianos	26.666	24.686
Total	577.977	300.536

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

La exposición del Grupo con entidades de crédito a variaciones en los tipos de interés es como sigue:

	Saldo	A un año	A más de un año
A 31 de diciembre de 2023			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	92.155	5.267	86.888
A 31 de diciembre de 2022			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	108.045	23.885	84.160

El movimiento de la deuda financiera en los ejercicios 2023 y 2022 presentando separadamente los cambios que generan flujos de efectivo de aquellos que no lo hacen ha sido el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	31.12.2022	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2023
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
Obligaciones y valores negociables	117.760	216.544	(213.959)	-	-	120.345
Deudas con entidades de crédito	300.536	308.718	(31.014)	(263)	-	577.977
Préstamos	298.330	242.513	(31.014)	(263)	-	509.566
Pólizas de crédito	-	7.003	-	-	-	7.003
Confirming y Línea Comex	2.206	59.202	-	-	-	61.408
Otros pasivos financieros	130	775	-	-	-	905
Derivados	56.727	-	-	-	(52.795)	3.932
Pasivos por arrendamientos	27.578	-	(1.505)	-	27.814	53.887
TOTAL	502.731	526.037	(246.478)	(263)	(24.981)	757.046

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2021	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2022
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
Obligaciones y valores negociables	63.369	225.836	(171.445)	-	-	117.760
Deudas con entidades de crédito	236.053	92.065	(34.148)	6.566	-	300.536
Préstamos	236.053	89.859	(34.148)	6.566	-	298.330
Confirming y Línea Comex	-	2.206	-	-	-	2.206
Otros pasivos financieros	156	-	(26)	-	-	130
Derivados	21.649	-	-	-	35.078	56.727
Pasivos por arrendamientos	12.440	-	(1.389)	-	16.527	27.578
TOTAL	333.667	317.901	(207.008)	6.566	51.605	502.731

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

17.1. Obligaciones y valores negociables

El detalle de las obligaciones y valores negociables es el siguiente:

Programa	Fecha programa	Importe nominal	Importe emitido	Fecha emisión	Tipo de interés	Vencimiento	Saldo al 31.12.2023		Saldo al 31.12.2022		Ejercicio 2023		Ejercicio 2022	
							Largo plazo	Corto Plazo	Largo plazo	Corto Plazo	Gasto financiero	Gasto financiero		
Programa de Bonos Verdes (MARF) (*)	mar-22	100.000	52.500	abr-22	4%	5 años	-	21.860	21.415	445	1.197	1.288		
Programa de pagarés verdes (MARF)	sep-21	100.000	60.916	sep-21	0,7%- 2,5%	5 años	-	44.988	9.846	32.539	2.273	758		
Programa de Bonos verdes (MARF) (*)	oct-19	50.000	22.000	nov-19	4,75%	5 años	51.915	1.582	51.970	1.545	2.100	1.546		
TOTAL							51.915	68.430	83.231	34.529	5.570	3.592		

(*) Sujetas al cumplimiento de una serie de covenants que a 31 de diciembre de 2023 y 2022 se cumplían.

La emisión de los programas de bonos verdes fue validada por Vigeo Eiris en cuanto a criterios ESG, de acuerdo con las directrices de los Green Bond Principles.

Emisión de pagarés verdes

Al 31 de diciembre de 2023, el saldo de deuda viva por pagarés asciende a 44.988 miles de euros. Las disposiciones realizadas en el ejercicio 2022 con vencimiento en el ejercicio 2023, ascendieron a un total de 32.600 miles de euros.

El programa de pagarés utiliza un marco de financiación alineado con los Green Loan Principles 2021 de la Asociación del Mercado de Préstamos (LMA) y con los Green Bond Principles 2021 de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA), siendo el primer programa de este tipo en España.

El marco de financiación verde de la Compañía ha recibido una Second Party Opinion (SPO) de la agencia de calificación ESG Sustainalytics. El informe considera el impacto positivo en el medio ambiente del uso de los fondos y evalúa la credibilidad del marco de financiación verde de Grenergy, así como su alineación con los estándares internacionales.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

17.2. Préstamos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 31 de diciembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de Euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	20.431	2.968	23.399
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	42.624	3.685	46.309
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	259	767	1.026
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	805	1.840	2.645
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	45	130	175
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	237	559	796
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	129	306	435
Caixabank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	131	256	387
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	193	253	446
Abanca	28/02/2027	Corporativa	Mensual	1.647	742	2.389
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	19.756	1.694	21.450
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	19.714	1.691	21.405
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	19.723	1.691	21.414
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	19.737	1.693	21.430
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.119	606	3.725
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.119	606	3.725
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.119	606	3.725
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	3.119	606	3.725
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	66.371	7.743	74.114
Bancolombia	31/12/2036	Garantía del proyecto	Semestral	26.016	654	26.670
Toesca	01/05/2025	Garantía del proyecto	A vencimiento	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
BNP y Socialite	22/06/2028	Garantía del proyecto	Semestral	20.194	819	21.013
BNP y Socialite	22/06/2028	Garantía del proyecto	Semestral	86.403	5.860	92.263
BNP	21/06/2024	Corporativa	Mensual	-	40.000	40.000
CESCE - Santander	22/06/2031	Corporativa	Semestral	76.900	-	76.900
Total				433.791	75.775	509.566

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila en función de las características de cada uno de los préstamos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	24.055	2.880	26.935
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	46.202	3.362	49.564
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.604	4.923	13.527
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.027	752	1.779
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	2.615	1.793	4.408
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	174	124	298
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	795	544	1.339
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	435	301	736
Caixabank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	387	250	637
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	446	249	695
Abanca	28/02/2027	Corporativa	Mensual	2.388	610	2.998
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	16.352	16.352
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.022	1.843	22.865
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.100	1.663	22.763
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.017	1.810	22.827
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	21.001	1.841	22.842
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	2.978	531	3.509
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	32.012	2.260	34.272
Bancolombia	31/12/2036	Garantía del proyecto	Semestral	24.266	420	24.686
Toesca	01/05/2025	Garantía del proyecto	A vencimiento	14.771	-	14.771
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
NordLB y Bankinter	31/12/2042	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Total				254.229	44.101	298.330

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila en función de las características de cada uno de los préstamos.

Project finance

A 31 de diciembre de 2023, el Grupo tenía suscritas 14 financiaciones bajo estructuras de project finance:

- (i) un project finance concedido por KFW Bank a la filial GR Kosten, S.A.U. para la construcción y operación del parque eólico Kosten (24 MW) en Argentina;
- (ii) un project finance concedidos por Banco Security, Banco del Estado de Chile, Penta Vida Compañía de Seguros de Vida y Sinia Renovables, S.A.U. a la filial Parque Eólico Quillagua, SpA como prestataria para la construcción y operación del parque solar Quillagua en Chile con una capacidad de 103 MW;
- (iii) 4 project finance concedidos por KFW Bank, Bankinter y FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS) a las filiales GR Aitana, S.L., GR Bañuela, S.L., GR Aspe, S.L. y GR Turbón, S.L. para la construcción y operación del parque solar de Escuderos, en España con una capacidad de 200 MW.
- (iv) un project finance concedido por Natixis para la construcción y operación de 14 parques solares, en Chile PMGDs y PMGs.
- (v) un project finance concedido por Bancolombia para la construcción y operación de 6 parques solares en Colombia por un total de 72 MW.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- (vi) 3 project finance concedidos por NordLB y Bankinter (AXIS) a las filiales GR Eugaba, S.L., GR Take, S.L. y GR Eugaba, S.L. para la construcción y operación del parque solar de Belinchón, en España con una capacidad de 150 MW.
- (vii) un project finance concedido por BNP y Socialite a la filial GR GR Liun SpA para la construcción y operación del parque solar Tamango (48 MW) en Chile;
- (viii) un project finance concedido por BNP y Socialite a la filial GR GR ALGARROBO S.P.A para la construcción y operación del parque solar Teno (240 MW) en Chile.

En el ejercicio 2022 se cancelaron los 2 project finance asociados a los parques eólicos de Duna y Huambos (Perú).

Cada Project Finance tiene una serie de obligaciones de hacer/no hacer, entre los que destacan el cumplimiento de una serie de ratios financieros, que son los estándares para este tipo de financiaciones.

A 31 de diciembre 2023 y 2022, los Administradores del Grupo consideran que las sociedades relacionadas con los Project Finance estaban cumpliendo con sus obligaciones contractuales.

17.3. Pólizas de crédito y líneas de descuento

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo tenía suscritas pólizas de crédito y financiación de crédito a operaciones en el extranjero con diversas entidades financieras. El detalle del crédito dispuesto en dichas fechas, así como las condiciones de dichos contratos es el siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

Entidad financiera	Miles de Euros		
	Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	5.000	5.000	-
BANKINTER	1.000	-	1.000
BBVA	500	-	500
CAJAMAR	5.000	-	5.000
ABANCA	2.003	2.003	-
Total Pólizas de crédito	13.503	7.003	6.500
BBVA	15.000	14.618	382
SANTANDER	10.000	10.327	(327)
BANKINTER	10.000	-	10.000
UNICAJA	10.000	-	10.000
Total Confirming	35.000	24.945	10.055
BBVA	39.500	2.375	37.125
CAJAMAR	22.000	6.885	15.115
ABANCA	9.000	2.655	5.389
CAJA RURAL DEL SUR	-	-	196
SABADELL	9.000	4.157	8.307
SANTANDER	25.000	1.998	15.385
CAIXABANK	40.000	13.778	16.412
BANKINTER	12.000	-	10.921
NATIXIS	30.000	-	27.851
CAJAMAR	22.000	-	5.746
CAJA RURAL DEL SUR	5.500	-	196
UNICAJA	10.000	4.615	76
BANCO COOPERATIVO ESPAÑOL	20.000	-	1.511
SCOTIBANK	50.000	-	2.466
BNP	20.000	-	17.149
Total Líneas Comex	324.500	36.463	163.845
Total	373.003	68.411	180.400

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

Entidad financiera	Miles de Euros		
	Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	650	-	650
BANKINTER	500	-	500
BBVA	500	-	500
BANCO SABADELL (VISA)	119	-	119
Total Pólizas de crédito	1.769	-	1.769
SABADELL	11.500	-	4.588
SANTANDER	30.000	-	-
CAIXABANK	25.000	-	4.702
BANKINTER	15.500	-	1.149
BBVA	40.000	2.206	1.217
ABANCA	6.000	-	411
CAJAMAR	30.000	-	30.000
CAJA RURAL DEL SUR	5.500	-	5.500
UNICAJA	11.000	-	10.000
BANCO COOPERATIVO ESPAÑOL	10.000	-	7.725
SCOTIABANK	25.000	-	23.660
Total Líneas Extranjero	209.500	2.206	88.952
Total	211.269	2.206	90.721

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Las pólizas de crédito devengan un tipo de interés de mercado.

17.4. Otras deudas

No hay otras deudas en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023.

El detalle de otras deudas que mantenía el Grupo a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Miles de euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	-	130	130
Total					-	130	130

Esta partida corresponde con el importe pendiente de reembolso al cierre del ejercicio 2022 de un préstamo sin intereses concedido por el CDTI el 13 de octubre de 2011 por importe de 521 miles de euros para ayudar a financiar las inversiones necesarias para el proyecto “Diseño y Modelización de un sistema de predicción del comportamiento y control integral para instalaciones distribuidoras de energía”.

17.5. Instrumentos financieros derivados

El Grupo recoge en el epígrafe “Instrumentos financieros derivados” el valor razonable de las coberturas de tipo de interés y coberturas de precio (PPA modalidad financiera) contratadas por el Grupo a 31 de diciembre:

	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.23	Largo plazo	Corto plazo	Total al 31.12.22
<i>Activos financieros derivados</i>						
IRS Escuderos	8.391	617	9.008	12.059	843	12.902
IRS Quillagua	1.807	603	2.410	1.973	658	2.631
IRS Las Palmas	1.354	-	1.354	-	-	-
IRS Liun	400	-	400	-	-	-
IRS Algarrobo	1.707	-	1.707	-	-	-
IRS Santander	2.491	-	2.491	-	-	-
Total cobertura tipo de interés	16.150	1.220	17.370	14.032	1.501	15.533
PPA Belinchón	-	-	-	2.412	-	2.412
PPA Escuderos	21.959	-	21.959	-	-	-
PPA Tabernas	8.122	-	8.122	-	-	-
PPA José Cabrera	2.169	-	2.169	-	-	-
PPA Ayora	6.564	-	6.564	-	-	-
PPA La Ceral	8.503	-	8.503	-	-	-
Total cobertura sobre el precio de la energía	47.317	-	47.317	2.412	-	2.412
Total	63.467	1.220	64.687	16.444	1.501	17.945
<i>Pasivos financieros derivados</i>						
IRS Quillagua	-	-	-	-	-	-
IRS PMGDs Chile	-	-	-	1.941	-	1.941
Total cobertura tipo de interés	-	-	-	1.941	-	1.941
PPA Escuderos	-	(3.932)	(3.932)	18.645	36.141	54.786
Total cobertura sobre el precio de la energía	-	(3.932)	(3.932)	18.645	36.141	54.786
Total	-	(3.932)	(3.932)	20.586	36.141	56.727

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Coberturas sobre tipos de interés (IRS)

El Grupo Greenergy contrata regularmente derivados de tipos de interés que designa como instrumentos de cobertura contable. Con dichos instrumentos se busca cubrir la potencial variación de flujos de efectivo por el pago de intereses asociados a pasivos financieros a largo plazo a tipo variable (Nota 17.2).

Los instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de interés contratados y vigentes a 31 de diciembre de 2023 y 2022, se encuentran registrados en el balance de situación consolidado adjunto a su valor de mercado, según el siguiente detalle:

	Fecha concesión	Fecha vencimiento	Tipo variable	Entidad financiera	Tipo fijo
Cobertura Quillagua	2020	2036	Libor 6 meses	Banco Security y Banco del Estado de Chile	6,45%
Cobertura Escuderos	2021	2038	Euribor 6 meses	KFW y Bankinter	0,32%
Cobertura 14 PMGDs Chile	2021	2027	Libor 6 meses	Natixis	1,17%

Coberturas sobre venta de energía

Las sociedades del Grupo, dentro de sus operaciones, buscan cerrar contratos de venta de energía a largo plazo de parte o de toda la energía que producen sus instalaciones de forma que se mitiguen parcial o totalmente los riesgos de oscilación de la venta a precios de mercado. Estos contratos, dependiendo del marco regulatorio en el que operan las instalaciones, pueden cerrarse con entrega física de energía (los denominados Power Purchase Agreements o PPA) o a través de derivados financieros en los que el subyacente es el precio de energía de mercado y se liquidan periódicamente por la diferencia entre este y el precio de ejercicio para la producción establecida contractualmente.

Con objetivo de cubrir las fluctuaciones en el precio de la energía, determinadas sociedades del Grupo tienen contratadas operaciones de cobertura de precio (PPA en su modalidad financiera).

El Grupo al poder demostrar que se ha contratado conforme a la estrategia de venta de energía establecida para la instalación y por liquidarse por diferencias lo designa como de cobertura y registra los cambios del valor de mercado del derivado como ajustes por cambios de valor en el patrimonio neto.

	Fecha contrato	Fecha inicio	Vencimiento	Nocional (MWh)	Precio (euros /MW)
Escuderos	2020	01/08/2021	30/07/2033	360.000	30-40
Tabernas	2023	01/01/2025	31/12/2040	343.000	40-50
José Cabrera	2023	01/07/2025	30/06/2040	66.000	40-50
Ayora	2023	01/11/2025	31/10/2040	253.000	40-50
La Cereal	2023	01/11/2025	31/10/2040	327.000	40-50

En los contratos de compraventa de energía de los proyectos Escuderos, Tabernas, José Cabrera, Ayora y La Cereal, las partes se obligan a liquidar por diferencias entre el precio fijado y el precio de mercado una cantidad de energía determinada a partir del 1 de agosto de 2021 y 1 de enero de 2025, respectivamente. Una vez los parques empiezan a producir se realizan liquidaciones mensuales en función de la variación del precio de mercado sobre las ventas y el precio fijado. Anualmente se produce una liquidación por la diferencia entre la cantidad mensual de energía esperada en el PPA y la cantidad mensual producida multiplicada por la diferencia entre precio medio del mercado de los últimos 12 meses y el precio fijado.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

En el ejercicio 2021, motivado por el retraso en la puesta en operación de los parques del proyecto Escuderos, la cobertura de estos instrumentos financieros resultó ineficaz, y por tanto el Grupo registró en el epígrafe de “Otro resultado financiero” de la cuenta de resultados consolidada un gasto por importe de 6.290 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2022 la estimación por parte de la Dirección de la ineficacia, considerando el precio medio de los últimos 12 meses, ascendió a 10.690 miles de euros, de los que 4.400 miles de euros fueron reflejados en la cuenta de resultados consolidada a 31 de diciembre de 2022.

Durante el 2022 se produjo una disputa entre las contrapartes de los contratos por valor estimado de 18.582 miles de euros referentes a la liquidación anual de 1 de agosto de 2022.

Con fecha 4 de agosto de 2022 Greenergy presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI) para solucionar esta disputa al considerar que no se le reconocen que los motivos del retraso de puesta en operación de los parques por diferentes circunstancias excepcionales ocurridas en los ejercicios 2023 y 2022.

Sobre la base de la evaluación del riesgo realizada por los abogados externos e internos del Grupo, la Dirección de Greenergy decidió registrar un gasto de 10.690 miles de euros (6.290 miles de euros se registraron en el ejercicio 2021 y 4.400 miles de euros se registraron a 31 de diciembre de 2022). La diferencia entre el importe total estimado (18.582 miles de euros) y el gasto total registrado (10.690 miles de euros), que asciende a 7.892 miles de euros, fue abonada a la contraparte del contrato en el ejercicio 2022 y fue registrado como un importe a recuperar en el epígrafe “Otros activos financieros” del Estado de situación financiera consolidado (Nota 9) dado que la Dirección de Greenergy decidió no registrar ningún tipo de provisión ya que la calificación del riesgo asociado es no probable y por tanto no existiría ningún impacto en los estados financieros consolidados.

18. Operaciones conjuntas

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo únicamente participa en varias operaciones conjuntas que cumplen las condiciones indicadas en la Nota 3.1.2 con el objeto de construir una subestación eléctrica que será utilizada por los socios en varios parques solares.

La aportación de estas operaciones conjuntas a los activos, pasivos, ingresos y resultados de Greenergy es la siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Activo no corriente	6.383	5.012
Inmovilizado material	6.383	5.012
Activo corriente	1.496	844
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	303	422
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.193	422
Pasivo corriente	1.121	(2.158)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.121	(2.158)
Activos netos (miles de euros)	9.000	3.698

	31.12.2023	31.12.2022
Importe neto de la cifra de negocios		
Otros gastos de explotación	(72)	(84)
Amortización del inmovilizado	(82)	(82)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(154)	(166)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(154)	(166)
RESULTADO CONSOLIDADO (miles de euros)	(154)	(166)

Todos los activos aportados a las A.I.E. han sido en función del porcentaje de participación. Asimismo, el Grupo no mantiene otros activos y pasivos ni ha incurrido en gastos adicionales a los incurridos conjuntamente por los socios de las A.I.E.

19. Administraciones públicas y situación fiscal

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

Administraciones Públicas deudoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.23	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.22
Activos por impuesto diferido	44.105	-	44.105	47.327	-	47.327
Activos por impuesto corriente	-	16.084	16.084	-	2.528	2.528
Otros créditos con Administraciones Públicas	-	50.979	50.979	-	29.476	29.476
Hacienda Pública, deudora por devolución de impuestos	-	14.438	14.438	-	2.839	2.839
Hacienda Pública, deudora por IVA	-	36.541	36.541	-	26.637	26.637
Total	44.105	67.063	111.168	47.327	32.004	79.331

Administraciones Públicas acreedoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.23	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.22
Pasivos por impuesto diferido	33.738	-	33.738	20.423	-	20.423
Pasivos por impuesto corriente	-	1.843	1.843	-	293	293
Otras deudas con Administraciones Públicas	-	2.556	2.556	-	1.484	1.484
Hacienda Pública, acreedora por IVA	-	322	322	-	950	950
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	-	1.961	1.961	-	243	243
Organismos de la Seguridad Social	-	273	273	-	291	291
Total	33.738	5.102	38.840	20.423	1.777	22.200

Situación fiscal

Según establece la legislación vigente en los países en donde están radicadas las sociedades del Grupo, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción.

Debido a las diferentes interpretaciones de la normativa fiscal aplicable, podrían existir ciertas contingencias fiscales cuya cuantificación objetiva no es posible determinar. No obstante, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que la deuda tributaria que se derivaría de posibles actuaciones futuras de las administraciones fiscales correspondientes a cada una de las sociedades del Grupo no tendría una incidencia significativa en las cuentas anuales consolidadas en su conjunto.

19.1 Impuesto sobre beneficios

Desde el ejercicio 2021 la Sociedad Dominante tributa en régimen de consolidación fiscal en España junto con el resto de las sociedades españolas del Grupo Grenergy, cuyo número es 429/21. El resto de sociedades del Grupo tributan en régimen de declaración individual, de acuerdo con la legislación en vigor en sus respectivas jurisdicciones.

La base imponible del impuesto sobre beneficios, de acuerdo con la información individual de cada sociedad, es la siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
Resultado contable antes de impuestos de las sociedades individuales	76.067	-	76.067
Márgenes eliminados en el proceso de consolidación (*)	-	(23.874)	(23.874)
Resultado contable antes de impuestos consolidado			52.193
Diferencias permanentes (**)	29	(68.108)	(68.079)
Diferencias temporarias (***)	10.216	(148)	10.068
Base imponible (resultado fiscal)			(5.818)

(*) Se corresponden principalmente con los ajustes de consolidación relacionados con el valor neto contable de las plantas solares registrados en Inmovilizado Material.

(**) Se corresponden con la plusvalía por la venta de participaciones.

(***) Los aumentos en las diferencias temporarias proceden principalmente de las sociedades del grupo chilenas, peruanas y argentinas. Bajo normativa fiscal de estos países, los pasivos por impuestos diferidos se generan debido a la diferencia de valoración entre el valor contable y fiscal del activo, ya que hay determinados componentes del activo que fiscalmente son considerados como gasto fiscal en el año en que se han incurrido. Esto supone una diferencia temporaria que se irá ajustando a medida que el activo se vaya amortizando. Asimismo, bajo normativa fiscal local de estas sociedades se realizan determinados ajustes al resultado contable como consecuencia de ajustar los activos y pasivos a su valor fiscal teniendo en cuenta los efectos de la inflación. Estos ajustes dan lugar a diferencias temporarias que originan pasivos por impuesto diferido.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	Cuenta de Resultados		Total
	Aumento	Disminución	
Resultado contable antes de impuestos de las sociedades individuales	2.744	-	2.744
Márgenes eliminados en el proceso de consolidación (*)	4.564	-	4.564
Resultado contable antes de impuestos consolidado			7.308
Diferencias permanentes (**)	115	(10.157)	(10.042)
Diferencias temporarias (***)	5.892	(9.372)	(3.480)
Base imponible (resultado fiscal)			(6.214)

(*) Se corresponden principalmente con los ajustes de consolidación relacionados con el valor neto contable de las plantas solares registrados en Inmovilizado Material.

(**) Se corresponden con la plusvalía por la venta de participaciones.

(***) Las disminuciones en las diferencias temporarias proceden principalmente de las sociedades del grupo chilenas, peruanas y argentinas. Bajo normativa fiscal de estos países, los pasivos por impuestos diferidos se generan debido a la diferencia de valoración entre el valor contable y fiscal del activo, ya que hay determinados componentes del activo que fiscalmente son considerados como gasto fiscal en el año en que se han incurrido. Esto supone una diferencia temporaria que se irá ajustando a medida que el activo se vaya amortizando. Asimismo, bajo normativa fiscal local de estas sociedades se realizan determinados ajustes al resultado contable como consecuencia de ajustar los activos y pasivos a su valor fiscal teniendo en cuenta los efectos de la inflación. Estos ajustes dan lugar a diferencias temporarias que originan pasivos por impuesto diferido.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

La conciliación entre el resultado contable consolidado y el impuesto sobre beneficios, de acuerdo con la información individual de cada Sociedad, es la siguiente:

	2023	2022
Cuota líquida	851	2.506
Variación de impuestos diferidos	156	(1.739)
Impuesto corriente extranjero	2.454	4.724
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	2.931	(2.959)
Bases imponibles negativas	(7.120)	(5.623)
Ajustes de consolidación	1.866	90
Gasto (ingreso) por impuesto sobre sociedades	1.138	(3.001)

Los tipos impositivos teóricos varían según las distintas localizaciones, siendo los principales los siguientes tanto para el ejercicio 2023 como para el 2022:

País	Tipo impositivo
España	25%
Chile	27%
Perú	29,50%
Argentina	35%
México	30%
Colombia	33%
Italia	24%
Reino Unido	19%
USA	25%
Rumania	21%
Polonia	19%

Activos y pasivos por impuestos diferidos

La diferencia entre la carga fiscal imputada al resultado del periodo y a los ejercicios precedentes y la carga fiscal ya pagada o que habrá de pagarse por esos ejercicios se registra en las cuentas “Activos por impuesto diferido” o “Pasivos por impuestos diferidos”, según corresponda. Dichos impuestos diferidos se han calculado mediante la aplicación a los importes correspondientes del tipo impositivo nominal vigente.

El movimiento de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado para el cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	31.12.2022	Adiciones	Diferencias de conversión	Retiros	Ajustes por cambio valor	31.12.2023
Activos por impuesto diferido	47.327	13.220	(677)	(3.214)	(12.551)	44.105
Bases imponibles negativas	17.542	7.120	(474)	-	-	24.188
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	1.156	-	-	(37)	-	1.119
Márgenes internos no realizados	6.631	3.836	-	-	-	10.467
Reserva de capitalización	735	-	-	-	-	735
Otras diferencias temporarias	5.535	2.264	(203)	-	-	7.596
Derivados	12.551	-	-	-	(12.551)	-
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	3.177	-	-	(3.177)	-	-
Pasivos por impuesto diferido	(20.423)	(2.174)	338	-	(11.479)	(33.738)
Por diferencias temporarias	(15.387)	(2.420)	338	-	-	(17.469)
Derivados	(3.827)	-	-	-	(11.479)	(15.306)
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	(1.209)	246	-	-	-	(963)
Total	26.904	11.046	(339)	(3.214)	(24.030)	10.367

Los activos y pasivos por impuesto diferido del cuadro anterior correspondientes a derivados se registran directamente en patrimonio neto y no pasan por la cuenta de resultados consolidada.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2021	Adiciones	Diferencias de conversión	Retiros	31.12.2022
Activos por impuesto diferido	25.441	25.818	784	(4.716)	47.327
Bases imponibles negativas	11.283	6.733	636	(1.110)	17.542
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	19	1.137	-	-	1.156
Márgenes internos no realizados	5.697	934	-	-	6.631
Reserva de capitalización	735	-	-	-	735
Otras diferencias temporarias	3.504	4.105	105	(2.179)	5.535
Derivados	3.456	10.238	-	(1.143)	12.551
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	747	2.671	43	(284)	3.177
Pasivos por impuesto diferido	(14.365)	(9.737)	(545)	4.224	(20.423)
Por diferencias temporarias	(12.680)	(5.910)	(449)	3.652	(15.387)
Derivados	-	(3.827)	-	-	(3.827)
Ajuste activo fijo moneda funcional (NIC 12)	(1.685)	-	(96)	572	(1.209)
Total	(11.076)				26.904

Los activos y pasivos por impuesto diferido del cuadro anterior correspondientes a derivados se registran directamente en patrimonio neto y no pasan por la cuenta de resultados consolidada.

Activos por impuestos diferidos por márgenes internos eliminados en el proceso de consolidación. Diferentes sociedades del Grupo intervienen en la construcción de las plantas solares que el Grupo tiene registradas en el epígrafe de "Inmovilizado material" (Nota 6). Los beneficios no realizados de dichas transacciones se eliminan generándose un efecto impositivo por dichos beneficios no realizados que en su mayor parte se recupera en el ejercicio en que se produzca la venta de las participaciones en las sociedades dependientes propietarias de esos parques o bien, la amortización de las mismas.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

La aplicación de la Reserva de Capitalización en un ejercicio se materializa mediante la reducción de la base imponible del Impuesto sobre Sociedades de la entidad en el importe de la citada reserva. Esta reducción de la base imponible del Impuesto sobre Sociedades tiene la consideración de menor Impuesto sobre Sociedades corriente en el ejercicio en que se aplica el incentivo. En el caso de que la base imponible para aplicar la reducción sea insuficiente, las cantidades pendientes pueden ser aplicadas en los 2 periodos inmediatos y sucesivos a aquel en que se hubieran generado. En los casos de insuficiencia de base imponible las cantidades pendientes de aplicación originan el registro de una diferencia temporaria deducible.

Activos por impuesto diferido por derivados se corresponden con el efecto impositivo de la valoración de los instrumentos financieros de cobertura (Nota 17.5).

Los pasivos por impuesto diferido relativos a combinaciones de negocios se corresponden con la valoración a valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios en Chile (Nota 5). Adicionalmente, pasivos por impuesto diferido por diferencias temporarias recoge pasivos diferidos surgidos en combinaciones de negocios de ejercicios anteriores por importes de 2.990 miles de euros.

El resto de las diferencias temporarias de pasivo proceden principalmente de las sociedades del grupo chilenas, peruanas y argentinas.

De acuerdo con la NIC 12 los activos y pasivos no monetarios de una entidad se valorarán en términos de su moneda funcional. Si las pérdidas o ganancias fiscales de la entidad (y, por tanto, la base fiscal de sus activos y pasivos no monetarios) se calculasen en una moneda distinta, las variaciones en el tipo de cambio darán lugar a diferencias temporarias, que producirán el reconocimiento de un pasivo o de un activo por impuestos diferidos.

La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos se evalúa en el momento de su reconocimiento y al menos al cierre del ejercicio, de acuerdo con los resultados previstos del Grupo para los próximos ejercicios.

Bases imponibles negativas pendientes de compensar

Los activos por impuestos diferidos por bases imponibles negativas pendientes de compensación se reconocen en la medida en que, según los planes de negocio futuros que maneja el Grupo, es probable la realización del correspondiente beneficio fiscal a través de beneficios fiscales futuros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 el desglose de las bases imponibles negativas pendiente de compensar por sociedad y que están activadas es el siguiente:

Miles de euros	31.12.2023	31.12.2022
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	5.566	-
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	28.796	18.551
KOSTEN SA	17.960	10.909
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC	3.166	1.335
GR TARUCA, SAC	4.433	7.010
GR PAINO, SAC	7.257	5.171
GREENERGY RENOVABLES, S.A.	7.280	-
GR LLEUQUE, SPA	-	5.237
GR RUIL, SPA	-	6.119
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	11.455	9.210
GR POWER CHILE, SPA	1.077	838
Otros	-	662
Total	86.990	65.042

La recuperación de estos créditos fiscales está razonablemente asegurada por corresponder a sociedades que se estima que tendrán beneficios de manera recurrente en los próximos años.

Los límites a la aplicación de bases imponibles negativas se detallan a continuación:

País	
Chile	Sin límite
España	Sin límite
Perú	Sin límite
Argentina	4 años
México	Sin límite

Deducciones

A cierre de los ejercicios 2023 y 2022, existen deducciones pendientes de aplicar por importes de 1.119 y 1.156 miles de euros, respectivamente. Estas deducciones se corresponden principalmente con deducciones por doble imposición internacional generadas en el ejercicio 2022 por impuesto soportado en el Perú. Dicha cantidad podrá aplicarse en las liquidaciones de los periodos impositivos que concluyan en los 15 años inmediatos y sucesivos al periodo impositivo de generación.

20. Ingresos y gastos**20.1 Aprovisionamientos**

La distribución de la cifra de aprovisionamiento consolidada es la siguiente:

	31.12.2023			31.12.2022		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	438.086	(97.424)	340.662	203.125	5.695	208.820
Trabajos realizados por otras empresas	38	-	38	162	-	162
Total	438.124	(97.424)	340.700	203.287	5.695	208.983

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Memoria de las cuentas anuales consolidadas
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El detalle de las compras que figuran en la cuenta de resultados consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Nacionales	120.806	63.785
Importaciones	317.318	139.502
Total	438.124	203.287

20.2 Gastos de personal

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2023 y 2022 es la siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Sueldos y salarios	20.952	12.211
Seguridad social a cargo de la empresa	2.978	2.129
Otros gastos sociales	841	432
Total	24.771	14.772

El número medio de empleados durante los ejercicios 2023 y 2022, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2023	2022
Consejeros y Alta Dirección (*)	14	13
Directores	11	10
Responsables de departamento	49	32
Técnicos	237	150
Terreno	127	98
Total	438	303

(*) El Grupo incluye como directivos a los miembros del Comité de Dirección del Grupo.

La distribución por sexos de la a cierre de los ejercicios 2023 y 2022, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	31.12.2023			31.12.2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	9	6	15	7	6	13
Directores	11	2	13	9	1	10
Responsables departamento	33	23	56	27	10	37
Técnicos	174	118	292	104	80	184
Terreno	104	25	129	95	15	110
Total	331	174	505	242	112	354

El Grupo no ha tenido empleados con discapacidad mayor o igual del 33% durante los ejercicios 2023 y 2022.

20.3 Otros gastos de explotación

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2023 y 2022 es la siguiente:

Naturaleza	2023	2022
Arrendamientos	860	593
Reparación y mantenimiento general	381	580
Mantenimiento parques	12.323	8.159
Servicios profesionales	7.870	4.467
Seguros	543	534
Servicios bancarios	230	235
Publicidad y propaganda	315	250
Suministros	382	366
Otros	1.593	113
Tributos	1.823	303
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	-	71
Total	26.320	15.671

“Arrendamientos” se corresponde con el gasto de alquileres de contratos de bajo valor o de duración inferior a un año.

“Mantenimiento de parques” a 31 de diciembre de 2023 recoge todos los costes operativos de los parques que han estado en operación durante los ejercicios 2023 y 2022 (Nota 6).

“Otros” a 31 de diciembre de 2023, recoge entre otros, las donaciones, así como las contribuciones benéficas y patrocinios.

20.4 Ingresos y gastos financieros

El detalle de los ingresos y gastos financieros que figuran en la cuenta de resultados consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2023	31.12.2022
Ingresos	1.806	471
Intereses de otros activos financieros	1.806	471
Gastos	(34.941)	(19.632)
Intereses por deudas	(34.941)	(19.632)
Diferencias de cambio	(1.235)	1.191
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	-	(4.400)
Resultado por participaciones puesta en equivalencia (Nota 9.1)	-	(325)
Deterioro de valor y resultados en enajenaciones de instrumentos financieros	-	187
Deterioros y pérdidas	-	187
Resultado financiero	(34.370)	(14.256)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El desglose de las diferencias de cambio por moneda a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Dólar estadounidense (USD)	(8.309)	5.697
Peso Argentino (ARS)	(4.239)	(1.425)
Sol Peruano (PEN)	(583)	(4)
Peso Chileno (CLP)	(1.815)	(5)
Peso Mejicano (MXN)	4.386	2.199
Peso Colombiano (COP)	9.372	(5.271)
Libras esterlinas	3	-
Zloty polaco	(47)	-
Ron rumano	(3)	-
Total	(1.235)	1.191

20.5 Otros resultados

Otros resultados incluyen principalmente una provisión por importe de 3.447 miles de euros por los importes a cobrar de clientes con una antigüedad superior a un año.

21. Moneda extranjera

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera durante los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023

	31.12.2023									Total
	Contravalor en miles de euros									
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Ron rumano	Pesos colombianos	
Ventas	105.076	38.670	13.493	3.049	7.693	-	-	-	6.635	174.616
Prestación de servicios	-	2.034	-	-	-	-	-	-	-	2.034
Total	105.076	40.704	13.493	3.049	7.693	-	-	-	6.635	176.650
Compras	(168.986)	(85.882)	(8.176)	(799)	-	-	-	-	(3.703)	(267.546)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(1.025)	-	-	-	-	-	-	-	(1.025)
Recepción de servicios	(5.227)	(5.198)	(2.232)	(1.512)	(1.642)	(245)	(229)	(35)	(2.300)	(18.620)
Total	(174.213)	(92.105)	(10.408)	(2.311)	(1.642)	(245)	(229)	(35)	(6.003)	(287.191)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

	31.12.2022									Total
	Contravalor en miles de euros									
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Libras esterlinas	Zloty polaco	Pesos colombianos		
Ventas	61.772	22.284	4.837	2.875	8.163	-	-	1.926		101.857
Prestación de servicios	-	2.331	-	-	-	-	-	-		2.331
Total	61.772	24.615	4.837	2.875	8.163	-	-	1.926		104.188
Compras	(78.783)	(44.401)	(295)	(153)	-	-	-	(16.075)		(139.707)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(162)	-	-	-	-	-	-		(162)
Recepción de servicios	(5.289)	(2.774)	(264)	(288)	(120)	(131)	(127)	(608)		(9.601)
Total	(84.072)	(47.337)	(559)	(441)	(120)	(131)	(127)	(16.683)		(149.470)

22. Información sobre medio ambiente

Durante la fase de desarrollo de los proyectos de energía renovable, solar o eólica, el Grupo lleva a cabo evaluaciones de impacto ambiental de forma sistemática. En estas evaluaciones se describen todas las acciones del proyecto susceptibles de producir impacto durante la vida del proyecto, desde la obra civil hasta el desmantelamiento, y se realiza un estudio completo de alternativas de la planta y sus líneas de evacuación. Incluye la realización de un inventario ambiental que recoge las características del aire, el suelo, la hidrología, la vegetación, la fauna, las figuras de protección, el paisaje, el patrimonio y el medio socioeconómico. El principal objetivo es identificar, cuantificar y valorar todos los impactos posibles sobre el medio natural y el medio socioeconómico y las acciones causantes del impacto durante toda la vida del proyecto, así como definir las medidas preventivas, correctoras y compensatorias para dichos impactos.

Una vez obtenidos los permisos medioambientales por parte de la autoridad competente en forma de Declaración de Impacto Ambiental e iniciada la fase de construcción de los proyectos, se ponen en marcha los Programas de Vigilancia Ambiental que se extienden hasta la fase de desmantelamiento de los proyectos. Estos programas son el sistema que garantiza el cumplimiento de las medidas protectoras definidas y de aquellas incidencias que pudieran surgir, permitiendo detectar desviaciones de los impactos previstos, así como nuevos impactos no previstos y redimensionar las medidas propuestas o adoptar otras nuevas. A su vez, el Programa permite a la Administración realizar un seguimiento eficaz y sistemático del cumplimiento de la Declaración de Impacto Ambiental y otras alteraciones de difícil previsión que pudieran aparecer en el transcurso de las obras y del funcionamiento del proyecto.

El Grupo contrata para cada proyecto servicios profesionales especializados para realizar las Evaluaciones de Impacto Ambiental y la ejecución y reporte periódico asociado a los Programas de Vigilancia Ambiental, añadiendo transparencia y rigurosidad al proceso. Asimismo, se establecen planes de gestión ambiental que recogen todos los posibles planes específicos que se hayan desarrollado de manera complementaria, como es el caso de los planes de restauración e integración paisajística o planes de seguimiento específicos de fauna.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, la fase de selección de terrenos juega un papel fundamental, se buscan y localizan terrenos mediante un sistema de análisis de valores ambientales presentes, con el objetivo de minimizar los impactos medioambientales.

23. Operaciones con partes vinculadas

23.1. Saldos y transacciones con partes vinculadas

Se consideran partes vinculadas al Grupo, además de las entidades del grupo y asociadas, a los Administradores y el personal de alta dirección de la Sociedad Dominante (incluidos sus familiares cercanos) así como a aquellas entidades sobre las que los mismos puedan ejercer el control o una influencia significativa.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

A 31 de diciembre de 2023 existe un saldo a pagar de 15 miles de euros con el Accionista mayoritario de la Sociedad dominante como consecuencia del contrato de alquiler de oficinas de las oficinas de Madrid. A 31 de diciembre de 2022, dicho saldo a pagar ascendía a 71 miles de euros.

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

	31.12.2023		31.12.2022	
	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas
Ingresos	10	-	28	-
Otros ingresos gestión corriente	10	-	28	-
Gastos	(701)	-	(658)	-
Arrendamientos	(701)	-	(658)	-
Servicios recibidos	-	-	-	-

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los ejercicios 2023 y 2022 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado:

- Arrendamiento de oficinas de Rafael Botí 26 por parte Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 701 miles de euros en el ejercicio 2023 (688 miles de euros en 2022).
- Refacturación costes a Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 10 miles de euros en 2023 (28 miles de euros en 2022).

23.2. Información relativa a Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los ejercicios 2023 y 2022, los Administradores de la Sociedad Dominante no tienen concedidos anticipos o créditos y no se han asumido obligaciones por cuenta de ellos a título de garantía. Asimismo, la Sociedad Dominante no tiene contratadas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con respecto a antiguos o actuales Administradores.

El importe devengado por los miembros del Consejo de Administración durante los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

Concepto retributivo	2023	2022
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	415	280
Sueldos	80	90
Retribución variable en efectivo	84	84
Sistemas de retribución basados en acciones	-	39
Otros conceptos	14	42
TOTAL	593	535

Los Administradores de la Sociedad Dominante se encuentran cubiertos con una póliza de responsabilidad civil por la que la Sociedad ha abonado una prima durante el ejercicio 2023 por importe de 52 miles de euros (25 miles de euros durante el ejercicio 2022).

Los importes devengados por el personal de Alta Dirección en concepto de retribución fija, retribución variable anual, y otros conceptos han ascendido a 3.937 miles de euros en el ejercicio 2023 (742 miles de euros en el ejercicio 2022).

23.3. Otra información referente a los Administradores

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, ninguno de los Administradores de la Sociedad Dominante ha manifestado ni ha comunicado al Consejo de Administración, la existencia de situación de conflicto de interés, directo o indirecto, con el interés del Grupo, tanto referidas a dichos miembros como a las personas a las que se refiere el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital.

Los Administradores no han llevado a cabo, durante los ejercicios 2023 y 2022, operaciones vinculadas ajenas al tráfico ordinario o que no se hayan realizado en condiciones normales de mercado con la sociedad o con las sociedades del Grupo.

24. Otra información

24.1. Política y gestión de riesgos

La política de gestión de riesgos del Grupo ha sido aprobada por el Consejo de Administración de Greenergy. Es la Comisión de Auditoría quien supervisa la eficacia del sistema de gestión de riesgos. En base a estas políticas, el Departamento Financiero del Grupo ha establecido una serie de procedimientos y controles que permiten identificar, medir y gestionar los riesgos financieros derivados de la actividad con instrumentos financieros.

La actividad con instrumentos financieros expone al Grupo al riesgo de crédito, de mercado, cambiario, de tipo de interés y de liquidez.

Riesgo de Mercado

El mercado en el que el Grupo opera es el relacionado con el sector de la producción y comercialización de energías renovables. Es por esto que los factores que intervienen positiva y negativamente en dicho mercado pueden afectar a la marcha del Grupo.

El riesgo de mercado que presenta el sector eléctrico se fundamenta en el complejo proceso de formación de los precios en cada uno de los países o mercados en los que el Grupo desarrolla su negocio.

En general, el precio de los productos que ofrece el sector de las energías renovables contiene un componente regulado y un componente de mercado. El primero está en manos de las autoridades competentes en cada país o mercado, por lo que puede variar en cualquier momento que dichas autoridades lo consideren oportuno y necesario, ocasionando una obligación de adaptación a todos los agentes del mercado, incluyendo a las sociedades del Grupo que actúen en dicho país. Esto afectaría al coste de producción de energía y su vertido a red y, por lo tanto, afectaría al precio pagado por los clientes del Grupo, bien en la negociación de precios de compraventa de Proyectos, bien en la formación de precios de venta en el mercado wholesale ("merchant") así como bajo los PPAs.

En cuanto al componente de mercado, existe el riesgo de que los competidores del Grupo, tanto de energías renovables como de fuentes de energía convencionales sean capaces de ofrecer precios menores, generando una competencia en el mercado que, vía precio, pueda poner en peligro la estabilidad de la cartera de clientes del Grupo y, por lo tanto, podría provocar un impacto sustancial negativo en sus actividades, sus resultados y su situación financiera.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

De cualquier modo, la evolución de dicho sector difiere en gran medida de unos países a otros y de unos continentes a otros, razón por la cual el Grupo inició hace tres años un proceso de diversificación geográfica introduciéndose en mercados externos a España (actualmente el Grupo está presente en España, Chile, México, Colombia, Argentina, Perú, Italia, Reino Unido, Polonia, USA, Alemania y Rumania), de modo que se ha conseguido una reducción adicional de este tipo de riesgo. Actualmente, todos los esfuerzos de Greenergy están puestos en sacar adelante la cartera de proyectos que la sociedad posee en estos países.

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes del Grupo, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

Mensualmente se elabora un detalle con la antigüedad de cada uno de los saldos a cobrar, que sirve de base para gestionar su cobro. Las cuentas vencidas son reclamadas mensualmente por el Departamento Financiero.

En el ejercicio 2023 se ha registrado una provisión por insolvencias de 3.447 miles de euros (0 miles de euros en 2022).

Riesgo Cambiario

El Grupo desarrolla gran parte de su actividad económica en el extranjero y fuera del mercado europeo, en particular en Chile, Perú, Argentina, México y Colombia. A 31 de diciembre de 2023, gran parte de los ingresos del Grupo, materializados frente a terceros, estaban denominados en moneda distinta al euro, principalmente en dólares americanos. De la misma forma, una gran parte de los gastos e inversiones, fundamentalmente los gastos en aprovisionamientos necesarios para la actividad de construcción y las inversiones en desarrollo de proyectos, también se obtienen en dólares americanos. Por tanto, la moneda utilizada en el curso normal de la actividad empresarial en LATAM es la moneda local o el dólar americano.

A pesar de este escenario, el efecto de esta depreciación en el resultado del Grupo ha estado controlado en todo momento, manteniéndose por debajo de los límites de riesgo establecidos, permitiendo mitigar el impacto de forma significativa.

Asimismo, la diversificación del Grupo en las diferentes geografías y el elevado peso del negocio en divisas fuertes como el euro y el dólar estadounidense es un mitigante relevante para la estabilidad de los resultados del Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Si a 31 de diciembre de 2023 el euro se hubiera devaluado/revaluado un 10% respecto a todas las monedas funcionales distintas del euro manteniéndose el resto de las variables constantes, el patrimonio neto hubiera sido superior/inferior en 12.070 / (13.280) miles de euros (superior/inferior en 29.346 / (24.005) miles de euros a 31 de diciembre de 2022) por el efecto de los patrimonios aportados por las sociedades dependientes que actúan con otra moneda funcional distinta a euros. El detalle por moneda es el siguiente:

	Miles de Euros			
	31.12.2023		31.12.2022	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(13.540)	12.306	(18.432)	22.530
Peso Chileno (CLP)	(343)	312	(525)	643
Otros	603	(548)	(5.048)	6.173
Total	(13.280)	12.070	(24.005)	29.346

Si el tipo de cambio medio del euro durante el ejercicio 2023 se hubiera devaluado/revaluado un 10% respecto a todas las monedas funcionales distintas del euro manteniéndose el resto de las variables constantes, el resultado antes de impuestos del periodo hubiera sido inferior/superior en 117 / (143) miles de euros (inferior/superior en (1.903) / 1.557 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) principalmente por el resultado de la conversión a euros de la cuenta de resultados. El detalle por moneda es el siguiente:

	Miles de Euros			
	31.12.2023		31.12.2022	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(521)	637	(1.198)	980
Peso Chileno (CLP)	97	(119)	165	(135)
Otros	541	(661)	(870)	712
Total	117	(143)	(1.903)	1.557

Riesgo de liquidez

Se denomina riesgo de liquidez a la probabilidad de que el Grupo no sea capaz de atender sus compromisos financieros en el corto plazo. Al ser un negocio intensivo en capital y con deuda a largo plazo, es importante que el Grupo analice los flujos de caja generados por el negocio para que puedan responder al pago de la deuda, tanto financiera como comercial.

El riesgo de liquidez deriva de las necesidades de financiación de la actividad del Grupo por los desfases temporales entre necesidades y generación de fondos.

No obstante, y con objeto de garantizar la liquidez en caso de un deterioro adicional de la generación de efectivo de los negocios, se han incrementado las fuentes de liquidez, constatando que, incluso en un entorno de liquidez escasa, el Grupo recibía el apoyo de entidades bancarias e inversores. Prueba de ello ha sido la ampliación de capital que se llevó a cabo en el ejercicio 2022 por importe de 90.001 miles de euros (Nota 13.1) así como la emisión de un programa de bonos verdes (Nota 17.1) durante el ejercicio 2022.

A 31 de diciembre de 2023 el Grupo mantiene una posición sólida de liquidez con efectivo y líneas disponibles suficientes para cumplir con los requerimientos de liquidez de forma holgada incluso en caso de una contracción mayor de los mercados.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Riesgo de tipo de interés

Las variaciones de los tipos de interés variable (e.g. EURIBOR) modifican los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a dichos tipos, en particular del endeudamiento financiero a corto y largo plazo. El objetivo de la política de gestión del riesgo de tipo de interés por parte del Grupo es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda financiera con el objetivo de reducir en la medida de lo posible el coste financiero de la deuda.

Una parte significativa del endeudamiento financiero del Grupo (e.g. préstamos y pólizas de circulante) devenga intereses a tipos fijos, y por lo que se refiere a las financiaciones estructuradas como “Project Finance” de las filiales, los contratos de financiación se referencian a tipos de interés fijos o, en caso de referenciarse a tipos de interés variables, permiten que la SPV sustituya el tipo variable por tasas de intereses fijas en cada solicitud de desembolso.

En el ejercicio 2023 se ha producido un fuerte incremento de la inflación no sólo en España sino también en el resto de los países donde opera el Grupo.

Este escenario de fuertes tasas de inflación ha provocado la subida de los tipos de interés oficiales por parte de los distintos bancos centrales como medida para reducir las altas tasas de inflación.

Si durante los ejercicios 2023 y 2022 la media de los tipos de interés variables de los recursos ajenos, hubieran sido 10 puntos básicos inferiores/superiores, manteniéndose constantes el resto de las variables, el resultado después de impuestos del periodo correspondiente no hubiera sufrido variaciones significativas dado que la mayor parte de los recursos ajenos del grupo están referenciados a un tipo de interés fijo. Es por esto por lo que el Grupo considera que no existe un elevado riesgo de tipo de interés.

Riesgo de cambio climático

En 2023, Greenergy ha llevado a cabo una evaluación de los riesgos climáticos y tiene previsto realizar una actualización de su mapa de riesgos ESG en 2024, junto con la actualización del mapa de riesgos globales. La evaluación de riesgos climáticos físicos llevada a cabo en 2023 realizó para cada una de las actividades económicas de acuerdo con la Taxonomía ambiental. Se realizó un análisis de vulnerabilidad de los proyectos en base al escenario climático que más se adapta a las actividades económicas de Greenergy. Esta evaluación tuvo como finalidad abordar las preocupaciones medioambientales y promover iniciativas de adaptación a los impactos del cambio climático.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

24.2. Garantías comprometidas con terceros

Al cierre del ejercicio 2023, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 109.476 miles de euros (160.723 miles de euros a 31 de diciembre de 2022), principalmente garantías entregadas para los derechos de conexión adquiridos, contratos de PPA para su conexión en fecha y para la presentación a licitaciones y subastas de energía renovable. Asimismo, el Grupo tiene presentados ante terceros un total de 138.610 miles de euros por la cobertura de riesgo de crédito y caución.

Dado que las garantías mencionadas se otorgan básicamente con el fin de garantizar el cumplimiento de obligaciones contractuales o compromisos de inversiones, los acontecimientos que llevarían a su ejecución, y por tanto el desembolso en efectivo, serían incumplimientos por Greenergy de sus obligaciones con relación al curso ordinario de su actividad, lo cual se considera que tiene una probabilidad de ocurrencia remota. Greenergy estima que los pasivos no previstos a 31 de diciembre de 2023, si los hubiera, que pudieran originarse por los avales y garantías prestados, no serían significativos.

Parques eólicos Duna y Huambos

En el año 2016 las entidades dependientes GR Paino y GR Taruca suscribieron con el Estado Peruano (representado por el Ministerio de Energía y Minas, abreviadamente "MINEM") ciertos contratos de suministro bajo la normativa de Recursos Energéticos Renovables ("RER") (los "Contratos de Suministro RER") para inyectar una cantidad anual de energía en el sistema eléctrico con sus centrales eólicas Huambos y Duna en proyecto, de 18 MW y 7 aerogeneradores cada una, a ser pagadas a la tarifa de adjudicación (costo marginal o precio spot más prima) por la demanda, a partir de la puesta en operación comercial de estas centrales; comprometiéndose tales empresas a construir y poner en operación comercial las referidas centrales, en cumplimiento de los respectivos cronogramas que forman parte de los Contratos de Suministro RER, y cuyo último hito era la correspondiente puesta en operación comercial. Con dicha suscripción contractual, GR Paino y GR Taruca entregaron garantías al MINEM por 10,8 millones de euros para respaldar el cumplimiento de los referidos cronogramas (a los efectos de este apartado, las "Garantías").

En los Contratos de Suministro RER las partes pactaron lo siguiente: (i) desde el momento en que el organismo supervisor peruano denominado Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (abreviadamente, OSINERGMIN) verificase el cumplimiento del 75% del importe de inversión, el MINEM debía devolver a las empresas el 50% de las Garantías; (ii) verificada la Puesta en Operación Comercial (como se define más abajo), se entienden por cumplidos los cronogramas respectivos, y el MINEM debe devolver las Garantías; (iii) si no se verificaba la Puesta en Operación Comercial al 31 de diciembre de 2020, por cualquier motivo, los Contratos de Suministro quedan resueltos de pleno derecho y el MINEM tiene derecho a ejecutar las Garantías, a menos que se hubiesen iniciado procesos arbitrales en cuyo caso está prohibido ejecutar las Garantías; y (iv) se definió como "Puesta en Operación Comercial" como aquella fecha en la que el Comité de Operación Económica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional de Perú (COES) emite las denominadas "Certificaciones de Operación Comercial".

El 30 de diciembre de 2020, la dirección ejecutiva del operador del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) peruano (el "COES"), como primera instancia de dicha entidad, emitió las Certificaciones de Operación Comercial de las centrales eólicas Huambos y Duna, con efectividad a partir del 31 de diciembre de 2020.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Ello, de un lado, de acuerdo los procedimientos que rigen el accionar del COES (PR-20) y que señalan que a las centrales eólicas se otorga la puesta en operación comercial en tanto prueben inyecciones de las mismas, es decir, con prescindencia de los aerogeneradores de los que provengan tales inyecciones.

En diciembre de 2020, GR Paino y GR Taruca solicitaron al OSINERGMIN verificar su inversión hecha para que se redujesen las garantías en un 50% por haber invertido más del 75% de la inversión comprometida a dicha fecha.

El 21 de enero de 2021, la Dirección Ejecutiva del COES, ante una carta del OSINERGMIN en la que preguntó al COES cuál era la razón por la cual había emitido las Certificaciones de Operación Comercial de las centrales eólicas Duna y Huambos a pesar que las empresas sólo tenían instalados y funcionando 5 aerogeneradores (y no 7), decidió, suspender temporalmente las Certificaciones de Operación de las referidas centrales, hasta que las empresas cumplieren con presentar documentación complementaria: inyecciones de los 2 aerogeneradores restantes.

Es decir, la Dirección Ejecutiva del COES no anuló ni revocó las Certificaciones de Operación Comercial (con lo cual se habría invalidado y desaparecido de la existencia jurídica dichas certificaciones), sino solo las suspendió temporalmente, hasta que las empresas cumplieren con el requerimiento de presentar inyecciones de 2 aerogeneradores más.

El 24 de febrero de 2021, MINEM, dando respuesta a estos requerimientos, los negó, sobre la base de argumentar que el 1 de enero de 2021 los Contratos de Suministro RER habían quedado resueltos de pleno derecho.

Ante esta situación, Grenergy inició el 1 de marzo de 2021 los correspondientes procedimientos arbitrales contra el MINEM en la Cámara de Comercio de Lima para solucionar esta situación legal y evitar la ejecución incorrecta e ilegal de sus garantías, planteando como pretensiones que el Tribunal Arbitral declare la plena vigencia del Contrato de Suministro RER y ordene la devolución de las cartas fianzas otorgadas en favor del MINEM como garantías de fiel cumplimiento. El 4 de marzo de 2021, el banco local peruano recibió comunicación del desistimiento de la ejecución de las garantías por parte del MINEM.

En enero de 2023 el Tribunal Arbitral resolvió dejar sin vigencia el contrato de suministro RER. En lo relativo a la ejecución de las Garantías, el Tribunal Arbitral resolvió ejecutar el 50% de las mismas. El Grupo registró una provisión por este concepto por importe de 6.160 miles de euros, registrado en el epígrafe de "Deterioros y pérdidas" de la cuenta de resultados consolidada adjunta. Dicha provisión ha sido liquidada en el ejercicio 2023 (Nota 16).

24.3. Honorarios de los auditores y entidades relacionadas

Los honorarios devengados por los servicios profesionales prestados por Ernst&Young, S.L. en los ejercicios 2023 y 2022 se detallan a continuación:

Categorías	2023		2022	
	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo
Servicios de auditoría (1)	174	150	112	111
Revisión limitada (2)	50	36	38	25
Otros servicios de verificación (3)	56	7	26	3
Total servicios de auditoría y relacionados	280	193	176	139
Otros	-	-	-	-
Total otros servicios profesionales	-	-	-	-
Total servicios profesionales	280	193	176	139

- (1) Servicios de Auditoría: Dentro de este apartado, se incluyen los servicios prestados para la realización de las auditorías estatutarias de las Cuentas anuales del Grupo.
- (2) Revisión limitada: Trabajos de revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- (3) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Corresponden con los trabajos de verificación del estado de información no financiera, del informe de procedimientos acordados de cumplimiento de covenants financieros y con el informe de procedimientos acordados de revisión del Sistema de Control Interno de la Información Financiera.

Adicionalmente, otras firmas auditoras han prestado a diversas sociedades del grupo servicios de auditoría por 0 miles euros en el ejercicio 2023 (16 miles de euros en el ejercicio 2022).

24.4. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores

De acuerdo con lo establecido en la Disposición adicional tercera, “Deber de Información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio, modificada por la Ley 18/2022, de 28 de septiembre, “de creación y crecimiento de empresas”, la información relativa al periodo medio de pago a proveedores es la siguiente:

	2023	2022
	Días	Días
Período medio de pago a proveedores	49	57
Ratio de operaciones pagadas	53	58
Ratio de operaciones pendientes de pago	43	49
	Importe	Importe
Total pagos realizados	266.563	118.293
Total pagos pendientes	85.016	22.814

	2023	2022
	(Volumen de facturas)	
Total facturas a pagar en el año en curso	5.747	3.831
Número de facturas pagadas en plazo	5.460	3.716
Pagadas en plazo (%)	95	97
(Miles de euros)		
Total facturas a pagar en el año en curso	133.281	229.993
Importe total de pagos dentro de plazo	126.617	223.093
Pagadas en plazo (%)	95	97

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Memoria de las cuentas anuales consolidadas

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes o servicios, incluidos en las partidas “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Proveedores” y “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar – Acreedores Varios” del pasivo corriente del balance de las sociedades ubicadas en España. Se entiende por “Periodo medio de pago a proveedores” el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

25. Hechos posteriores

En el ejercicio 2023 el Grupo ha acordado la venta del 100% del parque solar Matarani (97MW) en Perú. Esta venta estaba sujeta al cumplimiento de determinadas cláusulas suspensivas que a la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas se han cumplido.

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GUIA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2	-	2	3	(7)	-	-	(4)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	8	-	(21)	(10)
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(3)	-	-	-
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	287	-	-	290
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	0%	50%	2	-	2	3	(328)	-	-	(325)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(723)	6.926	453	6.659
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(487)	6.899	295	6.710
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(420)	6.899	192	6.674
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(885)	6.927	445	6.490
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	0%	40%	1	-	1	3	-	-	-	3
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	293	(1)	294
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	293	(1)	294
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	293	(1)	294
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	293	(1)	294
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	262	-	261
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	262	-	261
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	-	(1)	(2)
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	262	(1)	261
GR MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GR DANICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	-	(1)	(2)
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	262	-	261
GR CORMORAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASIA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	-	-	(1)
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	262	-	261
GR FAISAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	262	(1)	261
GREENERGY OPEX, S.L	España	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	(1)	-	230	229
GREENERGY EPC EUROPA, S.L.	España	Construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	3	-	3	3	2.041	-	16.412	18.456
GR POWER COMERCIALIZACION, S.L	España	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 2, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2
GR LA PARED 3, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2
GR LA PARED 4, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2
GR LA PARED5, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2
GR LA PARED 6, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2
GR LA PARED 7, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	-	-	(1)	2

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR ARLANZON RENOVABLES, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR ANDALUCIA 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR CARIÑEN RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR CANTABRIA 5 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR ASTURIAS 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR CANTABRIA 3, SLUg	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR VALENCIA 3 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR MADRID 2 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR CANTABRIA 4 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR MADRID 1, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR VALENCIA 2, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GR VALENCIA 1, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	0%	100%	43	-	43	38	4.362	-	(643)	3.757	(*) (**)
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	26.739	-	26.739	26.528	(3)	1.706	2.108	30.339	(*)
GR PACIFIC CHILOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*) (***)
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	917	(912)	-	-	5	(*) (***)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	2	-	-	42	44	(*)
GR ESTREMERIA ENERGIA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	3	(84)	-	-	(81)	(*)
GR GUINDO	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(629)	-	-	(628)	(*)
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	1 (1)	-	-	1	771	-	762	1.534	(*) (****)
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	2	-	-	41	43	(*)
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PACAMA,S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RUIL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	1 (1)	-	-	1	464	-	168	633	(*) (****)
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*) (***)
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Fuique SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tayú Spa	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	5.914	-	5.914	5.869	400	-	61	6.330	(*)
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
Grenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	2.267	-	674	2.942	(*) (**)
Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	15.210	-	15.210	19.935	(1.364)	-	(4.865)	13.706	(*) (**)
GR CORCOVADO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR YENDEGAIA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR KAWESQAR	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALARCE ANDINO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	2 (2)	-	-	1	117	-	82	200	(*) (****)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	1	-	1	1	157	-	307	465	(*) (****)
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	0%	100%	18.795	-	18.795	18.627	(1.178)	-	1.017	18.466	(*) (**)
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR VOLCAN ISLUGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LAUCA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PAN DE AZUCAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MORRO MORENO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	0	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR NEVADO TRES CRUCES, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLULLAILLACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SALAR HUASCO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RAPANUI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PUYEHUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CABO DE HORNO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	1	(6)	-	(1.889)	(1.894)	(*)
GR CERRO CASTILLO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PALI AIKE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RADAL SIETE TAZAS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ISLA MAGDALENA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY LLANOS CHALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR LAGUNA SAN RAFAEL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR POWER CHILE, SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	(802)	-	(372)	(1.173)	(*) (**)
CE CENTINELA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	22	134	-	574	730	(*) (****)
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	2	384	-	1.418	1.804	(*) (****)
CHAPIQUINA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	0	-	-	1	3	-	(189)	(185)	(*)
MAITE SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1.268	-	1.268	1	(1)	-	(3)	(3)	(*)
MIGUEL SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(1)	-	(4)	(4)	(*)
PARQUE SOLAR TANGUA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	913	-	913	1.016	(609)	-	133	540	(*)
MANZANO SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	20	-	20	22	(22)	-	32	32	(*)
ECOGREENERGY TRANSMISIÓN SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
PLANTA SOLAR LA PAZ II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	39	-	196	236	(*) (****)
PLANTA SOLAR PEÑAFLORES II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	(1)	-	108	108	(*) (****)
PLANTA SOLAR LO MIGUEL II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	38	-	(12)	27	(*) (****)
PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	36	-	(34)	3	(*) (****)
PFV EL LORO CHOROY	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	0	-	-	1	-	-	(3)	(2)	(*)
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	0%	99%	1	-	1	1	(304)	-	(422)	(725)	(*)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	508	-	508	514	-	-	(1)	513	(*)
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	383	-	-	(1)	382	(*)
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	13.545	-	13.545	13.118	-	-	(89)	13.029	(*)
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	25.855	-	25.855	25.494	(4.623)	-	3.394	24.265	(*) (**)
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	25.899	(6.595)	25.899	25.571	(4.965)	-	2.237	22.843	(*) (**)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ANDINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3.072	-	3.072	3.020	(27)	-	(118)	2.875	(*)
GR CAOBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CEIBO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CHABARBAMBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MITOCONGA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	0%	98%	3	-	3	3	(939)	-	255	(681)	(*) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	20	-	20	120	(2.854)	-	2.345	(389)	(*) (**) (*****)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	2	-	2	15	(23)	-	(4)	(12)	(*) (***)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	-	(48)	-	(28)	(76)	(*) (***)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	-	(23)	-	(6)	(29)	(*) (***)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	-	(36)	-	(6)	(42)	(*) (***)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	-	(33)	-	(7)	(40)	(*) (***)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	-	(9)	-	(2)	(11)	(*) (***)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	270	-	270	226	(5.835)	-	1.095	(4.514)	(*) (**)
GR PARQUE BRISA SOLAR 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 3	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE PRADO SOLAR 1	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PARQUE SOLAR SANDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SAN AGUSTIN SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SANTAMARTA SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SOL DE BAYUNCA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(1.718)	-	156	(1.561)	(*) (**)
CERRITOS SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(116)	-	(141)	(256)	(*) (**)
CENTRO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
MONTELIBANO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(6)	-	385	380	(*) (**)
GREENERGY GESTIÓN E INFRAESTRUCTURA S.A.S.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOL DE AYAPEL S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE CENTRO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 4 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE GALAPA SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE CAMPO DE LA CRUZ S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE TUCANES 3 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA MONTERIA SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 2 SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BREZO SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PARQUE BREZO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE GUACAMAYAL SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOL DE ZAWADY S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SINCE SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE LOS CABALLEROS 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR TUCANES 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 1 SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SOL DE SANTANDER S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR SOL DEL MAR II S.A.S. E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR SANDALO II S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR LA MEDINA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	167	-	(238)	(70)	(*) (**)
GR PETALO DE MAGDALENA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	(92)	-	231	140	(*) (**)
GR PARQUE SOLAR LOS CABALLEROS SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	241	-	(307)	(65)	(*) (**)
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	1.300	-	1.300	1.300	(162)	-	(432)	706	
GR RINNOVABILI 1 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 2 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 3, SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 4 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 5 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GR RINNOVABILI 6 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 7 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 8 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 9 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 10 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 11 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 12 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 13 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 14 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 15 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 16 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 17 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 18 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 19 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 20 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	UK	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	(206)	-	(294)	(500) (*)
GR RENEWABLES 1 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 2 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al 31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR RENEWABLES 3 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENEWABLES 4 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENEWABLES 5 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY POLSKA S.P.Z.O.O	Polonia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	1.714	-	1.714	1.725	(167)	-	(280)	1.278	
GREENERGY ERNEUERBARE ENERGIEN GMBH	Alemania	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	25	-	25	25	-	-	(374)	(349)	
GREENERGY REGENERABILE BUCURESTI S.R.L.	Rumania	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	1	-	1	1	-	-	(46)	(45)	
GR KILO SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR LIMA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR MIKE SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR NOVEMBER SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR OSCAR SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR PAPA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR QUEBEC SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR ROMEO SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR SIERRA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR TANGO SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR REGENERABILE ALPHA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR REGENERABILE BRAVO SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	
GR REGENERABILE CHARLIE SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR REGENERABILE DELTA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE ECHO SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE FOXTROT SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE GOLF SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE HOTEL SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE JULIET SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR REGENERABILE INDIA SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MARCODAVA TEWOS SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1	-	1	-	-	-	-	-	-
SACIDAVA AXIONE SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1	-	1	-	-	-	-	-	-
SACIODAVA AXIMAR EVOLUTION SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2	-	2	-	-	-	-	-	-
THRACIA NOVAE LAND SRL	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	-	-	-	-	-	-
MARCODAVA ONE (SPV RUMANIA)	Rumania	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	6	-	6	-	-	-	-	-	-
LIRIOS DE CHUMAQUITO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	352	-	352	-	(1)	-	7	6	
ENERGIA EL MANZANO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	304	-	304	-	-	-	-	-	(*)
PLANTA SOLAR SAN JUAN SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	(9)	-	(9)	-	-	-	-	-	(*)
PLANTA SOLAR LA GREDA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	365	-	365	-	-	-	-	-	(*)
PLANTA SOLAR LA PUNTILLA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
FOTOVOLTAICA FARO I SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	415	-	415	-	-	-	-	-	(*)
FOTOVOLTAICA FARO III SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	274	-	274	-	-	-	-	-	(*)
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1.200	-	1.200	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2023

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2023			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
JUAN SOLAR SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1.141		1.141	-	-	-	-	-	(*)
GR Las Vicuñas SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR Las Chinchillas SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR Pichasca SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR Altos de Lircay SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR Niblinto SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR Nonguén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-		-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENOVABLES INTL.HOLDCO, S.L	España	Sociedad Holding (inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)		-						
GREENERGY RENOVABLES USA LLC	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	8.695	-	8.695	8.507	-	-	-	-	8.507 (*)
SOFOS HARBERT RENEWABLE	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	4.795	(1.057)	-	(601)	3.137 (*) (****)	
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	402	-	402	74	(176)	-	(131)	(233) (*)	
KOSTEN S.A.	Argentina	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	8.159	(5.536)	2.623	454	2.695	-	(356)	2.793 (*) (**)	

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2023, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2023.

(**) Cuentas anuales auditadas.

(***) Participación indirecta a través de GR Equity Wind and Solar

(****) Participación indirecta a través de GR Las Palmas de Cocolán

(*****) Participación indirecta a través de GR Renovables Mexico

(*****) Participación indirecta a través de Grenergy Renovables USA

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
GUIA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2	-	2	3	(7)	-	-	(4)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(2)	-	10	11
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(3)	-	-	-
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3	-	3	3	287	-	-	290
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	0%	50%	2	-	2	3	(328)	-	-	(325)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.161)	(5.982)	438	(6.702) (**)
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.153)	(6.009)	666	(6.494) (**)
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.110)	(6.063)	691	(6.480) (**)
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	968	-	968	3	(1.178)	(5.982)	293	(6.864) (**)
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	0%	40%	1	-	1	3	-	-	-	3
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3	-	3	3	(1)	-	-	2
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	406	-	406	3	(1)	403	(7)	398
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	426	-	426	3	(1)	423	(8)	417
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	398	-	398	3	(1)	395	(8)	389

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR DANICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASIA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR FAISAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY OPEX, S.L	España	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY EPC EUROPA, S.L.	España	Construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	2.245	2.245
GR POWER COMERCIALIZACION, S.L	España	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 2, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR LA PARED 3, SL	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 4, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED5, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 6, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA PARED 7, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ARLANZON RENOVABLES, S.L	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ANDALUCIA 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CARIÑEN RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 5 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ASTURIAS 1 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 3, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 3 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MADRID 2 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CANTABRIA 4 RENOVABLES, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MADRID 1, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 2, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VALENCIA 1, SLU	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	3 (3)	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	0%	100%	43	-	43	39	4.972	-	(476)	4.535	(*) (**)
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PACIFIC CHILOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*) (***)
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	890	(883)	-	-	7	(*) (***)
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	-	-	-	1	42	-	767	810	(*) (****)
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LENGUA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PACAMA,S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RUIL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	100%	100%	-	-	-	1	36	-	450	487	(*) (****)
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*) (***)
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Fuique SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tayú SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Maquí SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	2 (2)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
Grenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	1.129	-	1.275	2.405	(*) (**)
Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	15.210	-	15.210	20.583	2.053	-	1.161	23.797	(*) (**)
GR CORCOVADO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR YENDEGAIA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR KAWESQAR	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ALARCE ANDINO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	1 (1)	-	-	1	-	-	122	123	(*) (****)
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	1	3	-	183	187	(*) (****)
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	0%	100%	12.356	-	12.356	9.903	(180)	(1.456)	(1.105)	7.162	(*) (**)
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR VOLCAN ISLUGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LAUCA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PAN DE AZUCAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MORRO MORENO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR NEVADO TRES CRUCES, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LLULLAILLACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SALAR HUASCO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RAPANUI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PUYEHUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CABO DE HORNOS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	1	-	-	(6)	(5)	(*)
GR CERRO CASTILLO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PALI AIKE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RADAL SIETE TAZAS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ISLA MAGDALENA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY LLANOS CHALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LAGUNA SAN RAFAEL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR POWER CHILE, SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	(191)	-	(648)	(838)	(*) (**)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros				Total Patrimonio Neto de la participada	
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio		
CE CENTINELA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	22	-	-	141	163	(*) (****)
CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	2	-	-	403	405	(*) (****)
CHAPIQUINA SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1	-	1	1	-	-	3	4	(*)
MAITE SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	-	-	-	1	(*)
MIGUEL SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	1	-	-	-	1	(*)
PARQUE SOLAR TANGUA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	913	-	913	-	-	-	-	-	(*)
MANZANO SOLAR SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	20	-	20	-	-	-	-	-	(*)
ECOGREENERGY TRANSMISIÓN SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	1 (1)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
PLANTA SOLAR LA PAZ II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*) (****)
PLANTA SOLAR PEÑAFLORES II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*) (****)
PLANTA SOLAR LO MIGUEL II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*) (****)
PLANTA SOLAR SANTA TERESITA II SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	0%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*) (****)
PFV EL LORO CHOROY	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	363	-	363	-	-	-	-	-	(*)
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	0%	99%	1	-	1	1	(1.077)	-	807	(269)	(*)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	4.932	(4.079)	853	5.764	(1.858)	-	(2.593)	1.313	(*) (**)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	0%	90%	5.011	(4.080)	931	5.866	(2.329)	-	(2.796)	741	(*) (**)
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR ANDINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	(*)
GR CAOBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CEIBO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR CHABARBAMBA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR MITOCONGA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	0%	98%	3	-	3	2	(996)	-	(6)	(1.000)	(*) (**)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	20	-	20	109	(2.429)	-	(66)	(2.386)	(*) (**) (*****)
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	2	(18)	-	(3)	(19)	(*) (***)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(31)	-	(12)	(41)	(*) (***)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(4)	-	(16)	(18)	(*) (***)
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(28)	-	(4)	(30)	(*) (***)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(14)	-	(10)	(22)	(*) (***)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	100%	100%	3 (3)	-	-	2	(2)	-	(5)	(5)	(*) (***)
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	270	-	270	187	(686)	-	(4.515)	(5.014)	(*) (**)
GR PARQUE BRISA SOLAR 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 3	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE PRADO SOLAR 1	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PARQUE SOLAR SANDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SAN AGUSTIN SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
SANTAMARTA SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SOL DE BAYUNCA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	(66)	-	(1.767)	(1.833)	(*) (**)
CERRITOS SOLAR S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	153	153	(*) (**)
CENTRO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
MONTELIBANO SOLAR, S.A.S	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	(5)	(5)	(*)
GREENERGY GESTIÓN E INFRAESTRUCTURA S.A.S.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOL DE AYAPEL S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE CENTRO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BRISA SOLAR 4 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE GALAPA SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE CAMPO DE LA CRUZ S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE TUCANES 3 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA MONTERIA SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 2 SOLAR S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SAN JUAN SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BREZO SOLAR 1 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE BREZO SOLAR 2 S.A.S E.S.P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros					
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada	
GR PARQUE GUACAMAYAL SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOL DE ZAWADY S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SINCE SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE LOS CABALLEROS 2 S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR TUCANES 2 S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE NUEVA BARRANQUILLA 1 SOLAR S.A.S E.S. P	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR SOL DE SANTANDER S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR SOL DEL MAR II S.A.S. E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR SANDALO II S.A.S E.S.P.	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	(*)
GR PARQUE SOLAR LA MEDINA SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	304	304	(*) (**)
GR PARQUE SOLAR LOS CABALLEROS SAS	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	382	382	(*) (**)
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	350	-	350	350	(32)	-	(130)	188	
GR RINNOVABILI 1 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 2 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 3, SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 4 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 5 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 6 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 7 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	
GR RINNOVABILI 8 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10	

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2022

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2022			Miles de euros				
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio	Total Patrimonio Neto de la participada
GR RINNOVABILI 9 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GR RINNOVABILI 10 SRL	Italia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	10	-	10	10	-	-	-	10
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	UK	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	(42)	-	(153)	(195) (*)
GR RENEWABLES 1 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 2 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 3 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 4 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GR RENEWABLES 5 LIMITED	UK	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
GREENERGY POLSKA, S.P.Z.O.O	Polonia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	3	-	3	1	-	-	(156)	(155)
GREENERGY ERNEUERBARE ENERGIEN GMBH	Alemania	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	25	-	25	25	-	-	-	-
GREENERGY RENOVABLES USA LLC	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	-	-	-	-	-	-	-	- (*)
SOFOS HARBERT RENEWABLE	USA	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	0%	40%	40%	-	-	-	6.450	(1.275)	-	(1.018)	4.157 (*) (*****)
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	0%	100%	402	-	402	227	(245)	-	(138)	(156) (*)
KOSTEN S.A.	Argentina	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	0%	100%	8.159	(5.536)	2.623	5.272	(4.788)	-	1.691	2.175 (*) (**)

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2022, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2022.

(**) Cuentas anuales auditadas.

(***) Participación indirecta a través de GR Equity Wind and Solar

(****) Participación indirecta a través de GR Las Palmas de Cocalán

(*****) Participación indirecta a través de GR Renovables México

(*****) Participación indirecta a través de Grenergy Renovables USA

ANEXO II

Variaciones en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2023 son las siguientes.

Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2023:

- Adquisiciones de la sociedad Sofos Harbert Renewable Energy, LLC (ver nota 5) y GR Guindo.
- Constitución de GR RENOVABLES INTL. HOLDCO., S.L, Grenergy Renewables UK Limited así como 10 sociedades inactivas en Italia, 22 sociedades inactivas en Rumania, 9 sociedades inactivas en USA y 21 sociedades inactivas en Chile.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2022 son las siguientes.

Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2023:

- Venta de las participaciones en las sociedades GR Morro, SpA, GR Peumo, SpA, Eugaba Renovables, SL, Take Renovables SL y Negua Renovables SL.

Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2022:

- Adquisición de las sociedades Parque Solar Tangua, SpA, Manzano Solar, SpA, Planta Solar La Paz II SpA, Planta Solar Peñaflor II SpA, Planta Solar Lo Miguel II SpA, Planta Solar Santa Teresita II SpA y PFV El Loro Choroy por importes de 913, 20, 1.833, 156, 1.735, 1.711 y 363 miles de euros respectivamente.
- Constitución de las sociedades inglesas GR Renewables 1 Limited, GR Renewables 2 Limited, GR Renewables 3 Limited, GR Renewables 4 Limited, GR Renewables 5 Limited, las sociedades colombianas Grenergy Gestión e Infraestructura S.A.S., GR Parque Sol de Ayapel S.A.S E.S.P, GR Parque Centro Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Brisa Solar 4 S.A.S E.S.P, GR Parque Galapa Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Campo de la Cruz S.A.S E.S.P, GR Parque Tucanes 3 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Montería Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Barranquilla 2 Solar S.A.S E.S.P, GR Parque San Juan Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque San Juan Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Brezo Solar 1 S.A.S E.S.P, GR Parque Brezo Solar 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Guacamayal Solar S.A.S E.S.P, GR Parque Sol de Zawady S.A.S E.S.P, GR Parque Since Solar S.A.S E.S.P, GR Parque los Caballeros 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Solar Tucanes 2 S.A.S E.S.P, GR Parque Nueva Barranquilla 1 Solar S.A.S E.S.P, GR Sol de Santander S.A.S E.S.P., GR Parque Solar Sol del Mar II S.A.S. E.S.P., GR Parque Solar Sándalo II S.A.S E.S.P., las sociedades españolas GR Andalucía 1 Renovables, SLU, GR Cariñen Renovables, SLU, GR CANTABRIA 5 Renovables, SLU, GR Asturias 1 Renovables, SLU, GR Cantabria 3, SLU, GR Valencia 3 Renovables, SLU, GR Madrid 2 Renovables, SLU, GR Cantabria 4 Renovables, SLU, GR Madrid 1, SLU, GR Valencia 2, SLU, GR Valencia 1, SLU, la sociedad alemana Grenergy Erneuerbare Energien GMBH y la sociedad norteamericana GREENERGY Renovables USA LLC.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO II

Variaciones en el perímetro de consolidación

Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2022:

- Venta de las participaciones por parte de las Sociedad Dominante en las sociedades GR Nahuelbuta, SpA, GR Conguillio, SpA, La Cuesta Solar, SpA, GR Bayovar, SAC y GR Vale, SAC.

ANEXO III

Marco regulatorio

Regulación sectorial en Europa

La Unión Europea (UE) se está enfocando actualmente en la transición energética y ha adoptado un conjunto de normas encaminadas a luchar por un sistema energético más seguro, competitivo y sostenible que aborde el desafío del cambio climático. Este nuevo marco se denominó paquete “Energía limpia para todos los europeos” que proporcionó un marco jurídico estable para fomentar la inversión necesaria.

Desde 2018 gran parte de la legislación europea en materia de energía ha sido revisada, alcanzándose acuerdos que definirán la regulación energética de la UE en los horizontes 2030 y 2050. En este sentido, se ha dotado de un marco normativo exhaustivo para avanzar en la transición energética, alcanzar los objetivos del Acuerdo de París, hacer de la UE un líder a nivel mundial en materia de energías renovables, consagrar el principio de “lo primero, la eficiencia energética” y contribuir a modernizar la economía e industria europeas.

Las piezas legislativas cubren, entre otros aspectos, la reforma del mercado de derechos de emisión, el reparto de esfuerzos nacionales de reducción de emisiones en sectores difusos, el desarrollo de energías renovables y de medidas de eficiencia energética, la adopción de Planes Nacionales Integrados de Energía y Clima, la normativa del mercado interior de electricidad o estándares de emisiones de CO₂ para fabricantes de vehículos.

En el marco de dicho Pacto Verde Europeo, el 9 de julio de 2021 se publicó el Reglamento (UE) 2021/1119 del Parlamento Europeo y del Consejo de 30 de junio de 2021 por el que se establece el marco para lograr la neutralidad climática y se modifican los Reglamentos (CE) 401/2009 y (UE) 2018/1999 («Legislación europea sobre el clima»).

En él se fijan, entre otras cuestiones, un nuevo objetivo de reducción de emisiones netas de un 55% en 2030 con respecto a 1990 (Fit For 55 - FF55) y un objetivo de neutralidad climática de emisiones en 2050, vinculantes a nivel Unión Europea.

Dada la necesidad de acelerar la transición de energía limpia de la UE, la Directiva de Energías Renovables UE/2018/2001 fue revisada en 2023. La Directiva modificada UE/2023/2413 (RED III) entró en vigor el 20 de noviembre de 2023. La UE establece un período de 18 meses para trasponer la mayoría de las disposiciones de la directiva en la legislación nacional, con un plazo más corto hasta julio de 2024 para algunas disposiciones relacionadas con los permisos para energías renovables. Establece un objetivo general de energía renovable de al menos el 42.5% vinculante a nivel de la UE para 2030, pero con el objetivo de alcanzar el 45%.

España

El sector de las energías renovables es un sector regulado que ha experimentado cambios fundamentales en los últimos ejercicios, al que se le dotó de un nuevo marco normativo en 2020. Dentro de dicho marco, la nueva norma de referencia es la Ley 23/2020, de Junio 2020 que deroga la de 2013

Esta Ley habilita al Gobierno a establecer un marco retributivo específico, llamado Régimen Económico de Energías Renovables, que se basa en garantizar a las empresas generadoras de energía renovable un precio fijo, mediante un esquema de Contrato por Diferencias (CfD), que el Gobierno se compromete a pagar por la energía que generen por 12 años, con la posibilidad de salida a partir del año 9. Este precio se otorga mediante procedimiento de subasta pública.

En febrero de 2021, se aprobó la Estrategia de Almacenamiento Energético con la meta de alcanzar los 20 GW en 2030 y los 30 GW en el horizonte de 2050, permitiendo así respaldar el despliegue de energías renovables para que sean claves en garantizar la seguridad de suministro y en facilitar unos precios más bajos de la energía.

El 6 de mayo de 2021 se publicó la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprobaron las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de energía eléctrica para su adaptación de los límites de oferta a los límites de casación europeos.

El 21 de mayo de 2021, entró en vigor la nueva Ley de Cambio Climático y Transición Energética (PLCCTE). Con ello, se establece el marco normativo e institucional para facilitar la progresiva adecuación de la realidad nacional a las exigencias que regulan la acción climática y que facilitará y orientará la descarbonización de la economía española a 2050, una descarbonización que tiene que ser socialmente justa.

El 20 de septiembre de 2022, se aprobó el Real Decreto-ley 17/2022, por el que se crea un nuevo servicio de respuesta activa de la demanda, que podrá ser prestado a cambio de ingresos económicos otorgados mediante subastas anuales de Red Eléctrica en la podrán participar todas las unidades de demanda mayores de 1 MW, y se incluyen medidas para impulsar la tramitación, puesta en servicio y evacuación de las energías renovables.

Durante este ejercicio 2023, cabe destacar la entrada en vigor de las siguientes regulaciones:

- (i) El RD Ley 3/2023 del 28 de marzo prorroga hasta diciembre de 2023 el 'mecanismo ibérico' que permite a España establecer un tope al precio del gas con el que se produce la electricidad.
- (ii) En cuanto al mercado de capacidad, en octubre de 2023, la Dirección General de Política Energética y Minas publicó una Propuesta de Resolución por la que se fijan los valores del valor de carga perdida y el estándar de fiabilidad para el futuro mecanismo de capacidad.
- (iii) El 27 de diciembre se aprobó el RD Ley 8/2023 por el que se amplían los plazos para acreditar la Autorización Administrativa de Construcción (49 meses) y la Autorización Administrativa de Explotación (8 años), se regula el procedimiento de acceso y conexión para nuevos grandes consumidores, se modifican los criterios de las subastas retributivas y se aprueba la reactivación del IVPEE que se realizará de forma progresiva en 2024 hasta alcanzar el 7%.

Italia

El mercado eléctrico en Italia está dividido en 7 zonas, entre las cuales destaca la zona Norte donde se concentra más del 50% de la demanda eléctrica del país.

Entre 2010 y 2013, el país vivió una gran expansión de las energías renovables y en este periodo, motivado por importantes incentivos económicos, se añadieron aproximadamente 20 GW de capacidad eléctrica renovable, de los cuales la fotovoltaica representó un 75%. Sin embargo, este ritmo se redujo en los años posteriores, debido a la disminución de los incentivos, los largos procedimientos de permisos y la alta carga administrativa, y entre 2014 y 2022 Italia solo añadió 8.9 GW de capacidad renovable (5.6 GW de fotovoltaica).

El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) de 2019 es el principal documento estratégico que guía la política energética de Italia hasta 2030.

El gobierno estima que para lograr el objetivo de generación de electricidad renovable del paquete europeo FF55, se deben agregar 5 GW de nueva capacidad de generación renovable anualmente desde 2020 hasta 2030. Las adiciones anuales deberán ser aún mayores para compensar las bajas adiciones en los años hasta 2023 y también para tener en cuenta los nuevos objetivos bajo el plan REPowerEU. A más largo plazo, las previsiones apuntan a que Italia alcance un 80% de generación renovable en 2060, para lo que hará falta la instalación de 170GW adicionales, en donde la fotovoltaica tendrá un papel protagonista.

El desarrollo en Italia considera una normativa eléctrica bastante clara y transparente, que permite un desarrollo claro contra la especulación presente en el pasado. La regulación aplicable es el documento llamado TICA (Testo integrato delle connessioni attive), según la "deliberazione ARG/elt 99/08" (y todas las modificaciones e integraciones).

La necesidad de pagar un anticipo por la conexión y de empezar el trámite de autorización en un tiempo máximo, permite asegurar al mercado la existencia de proyectos claros y viables.

Desde el punto de vista ambiental, la regulación es bastante articulada, en consideración que, siendo Italia un territorio bastante diversificado, cada una de las 20 regiones tiene la facultad de aplicar su propia normativa regional, a tutela del propio paisaje y ambiente, aplicando restricciones diferentes por regiones.

De todas formas, los procesos a seguir son estándares y básicamente, se refieren al art. 27bis del Dlgs 152/2006 que norma la PAUR (Provvedimento autorizzatorio único regionale), que incluye en un único proceso el proceso de VIA (Valutazione Impatto Ambientale) más la "Autorizzazione Única"- según el art. 12 del DLgs 387/2003.

Recientemente, cabe destacar la entrada en vigor de las siguientes regulaciones:

- (i) DL PNRR (Decreto Legge del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza), que simplifica el proceso de solicitud de permisos para Energías Renovables, elevando los límites superiores de 10MW a 12MW para los proyectos que pueden tramitarse a través de los procesos simplificados – Procedura Abilitativa Semplificata (PAS) – y de 20MW a 25MW para los proyectos que requieren una autorización ambiental estatal.
- (ii) El 1 de enero de 2024, entraron en vigor nuevas reglas fiscales para los propietarios que otorgan un derecho de superficie sobre los terrenos donde se construyen proyectos renovables. Como resultado de esta modificación, la contraprestación proporcionada para el establecimiento de un derecho de superficie sobre terrenos agrícolas estará sujeta a un impuesto, que varía entre el 23% y el 43%, más impuestos adicionales municipales y regionales (previamente no se aplicaba impuesto sobre la renta si el arrendador había sido propietario por más de 5 años previos a la fecha del contrato).

Reino Unido

El esquema de remuneración para la generación de energía renovable a gran escala en Reino Unido (>5MW) es el Contract For Difference (CFD). Bajo este esquema, un generador vende su electricidad en el mercado, pero recibe un complemento (por encima del precio de mercado de la electricidad) a un "precio de ejercicio" previamente acordado en el marco del CfD para la electricidad producida durante un período de 15 años (o, si el precio de mercado de la electricidad es superior al precio de ejercicio, el generador pagará la diferencia entre el precio de ejercicio y el precio de mercado a la Compañía de Contratos de Baja Emisión de Carbono).

La primera subasta para la adjudicación de esta tarifa tuvo lugar en octubre de 2014 y la segunda en abril de 2017.

En cuanto a los mecanismos para incentivar la generación de energías renovables, también destacan las Garantía de Exportación Inteligente (Smart Export Guarantee) y las Garantías de Origen de Energía Renovable (Renewable Energy Guarantee of Origin).

En 2014, el gobierno introdujo el Mercado de Capacidad para gestionar la seguridad del suministro eléctrico y garantizar que Reino Unido disponga de suficiente capacidad fiable para satisfacer la demanda al menor coste para los consumidores. El Mercado de Capacidad garantiza la seguridad del suministro eléctrico remunerando las fuentes fiables de capacidad y pretende apoyar el desarrollo de una gestión más activa de la demanda. Se realizan dos subastas al año para distribuir contratos de capacidad con 1 y 4 años de anticipación a la entrega. Estas se denominan subastas T-1 y T-4. En los últimos años, las baterías se han convertido en los claros ganadores de las subastas debido a su capacidad para ofertar precios bajos gracias a los lucrativos ingresos por servicios auxiliares. Solo en los T-1 de 2023/24 y T-4 de 2026/27, se aseguraron 7.1 GW de capacidad de batería de nueva construcción.

Polonia

Mix eléctrico y mercado de electricidad en Polonia

El mix eléctrico en Polonia está históricamente dominado por el carbón y el gas natural. De hecho, de la generación total doméstica de 2022, el 70% procedía del carbón. Ese mismo año, Polonia exportó 1.68 TWh de electricidad, convirtiéndose por primera vez en año en un exportador neto de electricidad.

Se espera que la capacidad instalada en el país aumente en 174 GW hasta 2060, de los cuales 150 GW serían de energías renovables.

En 2019, el gobierno polaco aprobó el PEP2040 (Poland's Energy Policy until 2040) que establece el marco para la transformación energética del país. Se trata del primer documento estratégico sobre el sector energético aprobado en Polonia en los últimos 12 años. Presenta soluciones para cumplir con los objetivos climáticos y energéticos de la Unión Europea, como, por ejemplo, la construcción de capacidad eólica marina o la puesta en funcionamiento de la primera central nuclear del país prevista para 2033. Sus principales postulados fueron revisados recientemente y uno de los cambios clave ha sido la incorporación de una perspectiva más ambiciosa sobre el desarrollo de las Energías Renovables, con el objetivo de que en 2040 el 50% de la generación provenga de energías renovables.

La asignación total de Polonia en el marco del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia (NextGenerationEU) asciende a 35,400 millones de euros. Esta financiación permitirá a Polonia impulsar su recuperación económica tras la pandemia de COVID-19 y financiar las transiciones ecológica y digital. En el plan aprobado, Polonia destina el 42,7 % de su asignación total a medidas que sustentan los objetivos climáticos. Se espera que la ejecución del plan de Polonia contribuya considerablemente a descarbonizar la economía polaca al aumentar la cuota de energías renovables en la combinación energética, la eficiencia energética de la economía y la independencia del suministro energético de Polonia

Por otro lado, los crecientes costes de las emisiones de CO₂ (bajo el esquema UE ETS), la situación económica post-COVID y la invasión de Ucrania, han generado una gran subida de precios de la electricidad, con un crecimiento más acusado desde mediados de 2021. Por este motivo, en octubre 2022 el gobierno introdujo topes en el precio de carbón y la electricidad (Price capping) que ha tenido efectos a nivel Merchant y en materia de PPAs (PPA virtual vs PPA físico).

Polonia ofrece el esquema de CfD tras las subastas anuales, el esquema estable de duración 15 años de operación, complementado por el mercado PPA/cPPA que está creciendo con mucho dinamismo. Las subastas de CfD se otorgan para un cierto volumen de generación por cada año, en lugar de capacidad, lo que permite una distribución flexible de la generación de los activos y que los proyectos mantengan una exposición al mercado, cuya extensión puede variarse anualmente, así como una combinación con PPAs de plazos más cortos mientras se preserva la bancabilidad.

Además, en el 2018 se aprobó el Mercado de Capacidad en Polonia, a través del cual los proveedores de capacidad se adjudican contratos donde reciben una remuneración por mantener una cierta capacidad de generación disponible para cada año de contrato.

Marco legislativo

Las leyes más importantes que regulan el entorno de RES en Polonia son:

- Ley de fuentes de energía renovables del 20 de febrero 2015 / Ustawa o odnawialnych źródłach energii z dnia 20 lutego 2015.
 - Definición de fuentes renovables
 - Instrumento de garantías de origen
 - Mecanismo de subasta (CfD)
- Ley de energía del 10 de abril 1997 / Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997
 - Regulación de política energética de Polonia
 - Sistema de red nacional (definición del operador del transporte, operadores de distribución)
 - Concesión de venta de energía, registros, tarifas
- Ley de información sobre el medio ambiente y su protección, participación pública en la información sobre el medio ambiente y estudios de impacto ambiental del 3 de octubre 2008 / Ustawa o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko z dnia 3 października 2008.
 - Definición de la inversión que puede tener un impacto medioambiental significativo
 - Las reglas y procedimientos de la tramitación medioambiental según la categoría del proyecto junto con el alcance de monitoreo medioambiental
- Ley de construcción del 7 de julio 1994 / Ustawa prawo budowlane z dnia 7 lipca 1994
 - Procedimiento administrativo para el permiso de construcción
 - Proceso de obra, los participantes y el permiso de explotación
- Ley de ordenación del territorio del 27 de marzo 2003 / Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym z dnia 27 marca 2003 / Regulación del proceso urbanístico según la categoría de la inversión

En materia legislativa, los cambios más significativos aprobados recientemente son los siguientes:

1. Cable pooling – uso compartido de las infraestructuras de interconexión entre varias instalaciones de energía renovable.
2. Direct wire – posibilidad de conectar directamente una planta fotovoltaica a un punto de consumo (instalación industrial, grandes almacenamientos, etc.) sin necesidad de pasar por la red eléctrica.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

3. Nuevas herramientas y procedimientos de planificación territorial – implementación de nuevos instrumentos que pretenden reducir los tiempos de tramitación en el desarrollo de proyectos con energías renovables.
4. Enmienda a la regla 10H (10H rule) – la distancia entre una turbina eólica y las viviendas más cercanas ahora puede reducirse a 700 metros (antes era 10 veces la altura de la torre), aunque aplican otras restricciones adicionales.

Alemania

Mix eléctrico

En el año 2023 la generación renovable en Alemania alcanzó una cifra récord de 260.7 TWh cubriendo aproximadamente el 57% de la demanda eléctrica del país.

Siendo el mayor emisor de CO₂ de la UE, Alemania tiene como objetivo reducir las emisiones en un 65% para 2030 en relación con 1990 y alcanzar la neutralidad total de gases de efecto invernadero para 2045 (ambos objetivos están definidos en la Ley de Cambio Climático, Klimaschutzgesetz).

Marco legislativo

El 1 de enero del 2023 entró en vigor el llamado “EEG-Osterpaket” (paquete de Semana Santa de la Ley de Energías Renovables, EEG), que incluye una serie de medidas para acelerar la implementación de energías renovables en el sector eléctrico alemán y de este modo reducir la dependencia de importaciones de gas natural procedente de Rusia y progresar en la descarbonización del sector energético en Alemania.

El paquete legislativo incluye una serie de medidas encaminadas a incrementar la generación eléctrica renovable eólica, fotovoltaica e hidroeléctrica hasta una tasa del 80% en 2030. La ley otorga el carácter de proyectos de interés público a los proyectos de energías renovables, simplificando de este modo la tramitación de nuevos proyectos solares fotovoltaicos. Se elimina el recargo de energía eléctrica (“EEG Umlage”) en la tarifa eléctrica.

El paquete legislativo incluye un incremento considerable tanto de los objetivos nacionales para 2030 y 2035 de potencia instalada fotovoltaica y eólica como de los volúmenes a asignar en el marco de las subastas regulares de potencia renovables eólica y fotovoltaica. La ley EEG 2023 incluye un objetivo de potencia solar fotovoltaica instalada desde los aproximadamente 66 GW actuales hasta 215 GW en 2030. Los objetivos de instalaciones anuales de potencia solar fotovoltaica se elevan gradualmente desde 9 GW en 2023 hasta 22 GW anuales en 2026, que se han de mantener constantes hasta 2030.

La ley EEG 2023 relaja las restricciones a superficies disponibles instalación de plantas fotovoltaicas en suelo, ampliando por ejemplo de 200 a 500 metros la anchura de superficies disponibles colindantes con autopistas y las vías férreas.

La Agencia Federal de Redes alemana (“Bundesnetzagentur”) elevó el 23 de enero de 2023 el precio máximo para ofertas admisibles en el marco las subastas para sistemas fotovoltaicos montados en suelo a realizar en el transcurso de 2023 hasta los 73,7 euros/MWh. En 2023, el tamaño máximo de las ofertas para instalaciones fotovoltaicas en suelo se elevó desde 20 MW hasta 100 MW.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En 2022, Alemania implementa en su marco jurídico nacional las medidas contempladas en el Reglamento (EU) 2022/1854 con la entrada en vigor el 24 de diciembre de 2022 de la Ley “Gesetz zur Einführung einer Strompreisbremse- StromPBG” (Regulación del precio máximo de la electricidad). Esta ley establece un precio máximo a la electricidad de 40 céntimos de euro por kWh a aplicar al 80 % del consumo de clientes domésticos. Las medidas incluidas contemplan que el excedente de ingresos resultante de la aplicación del tope de los ingresos de mercado de generadores de electricidad se traslade a los clientes finales de electricidad.

El tope de ingresos de mercado se define para instalaciones solares fotovoltaicas no acogidas a la Ley de Energías Renovables (EEG) como 100 euros por MWh generado más un suplemento de 30 euros por MWh, es decir, un tope máximo total de ingresos de 130 euros por MWh para este tipo de instalaciones. El 90% de los ingresos superiores al tope máximo de ingresos se ha de trasladar a los clientes finales de electricidad. La ley “STromPBG” y el consiguiente tope de ingresos de mercado serán de aplicación desde del 1 de diciembre de 2022 hasta el 30 de junio de 2023. La ley contempla la posibilidad de extender el periodo de aplicación hasta el 30 de abril de 2024.

El 4 de enero de 2023 entró en vigor la ley denominada “Gesetz zur sofortigen Verbesserung der Rahmenbedingungen für die erneuerbaren Energien im Städtebaurecht”. Esta Ley modifica una serie de cláusulas en la Ley del Suelo y de Ordenación Urbana alemana (“Baugesetzbuch”) Estas modificaciones permiten construir instalaciones solares fotovoltaicas en suelos no urbanizables rústicos dentro de una superficie de 200 metros colindantes con autopistas y vías férreas de doble vía, sin necesidad de llevar a cabo un proceso de recalificación urbanística. Estas medidas tienen el potencial de acortar el periodo de tramitación necesario para obtener la Licencia de Obra para instalaciones solares fotovoltaicas en las referidas superficies.

Rumania

Mix eléctrico y mercado eléctrico en Rumania

El mercado eléctrico en Rumania en cuanto a generación y comercialización esta liberalizado desde el año 2021. La transmisión y distribución de la energía está controlada por el estado. Rumania tiene un mix de generación de energía diverso, que incluye carbón, gas natural, nuclear, generación hidroeléctrica, eólica, solar y otras fuentes renovables. En el año 2022, la generación de las centrales termoeléctricas nucleares, carbón y gas representó cerca del 60% de la generación total del país, mientras que la generación hidráulica y eólica cubrían el 40% restante.

Se prevé que el mercado energético rumano experimente cambios significativos de aquí a 2030 y 2050, ya que el país pretende cumplir sus ambiciosos objetivos en materia de energías renovables y reducir su dependencia de los combustibles fósiles.

El esquema tradicional de incentivos para energía renovable estaba basado en un sistema de cuotas de certificados verdes, el cual ha finalizado en el año 2017 pero que sigue en vigor para proyectos conectados antes de esta fecha. Según el sistema de cuotas, los proveedores y productores de electricidad están obligados a presentar un determinado número de certificados verdes, que se expiden para la electricidad procedente de fuentes renovables.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En verano 2023, el Ministerio de Energía envió a consulta pública dos borradores de ley para 2 GW de solar fotovoltaico y viento para un esquema de subastas CfD y un borrador de ley para el desarrollo de 3GW de energía eólica marina en el Black Sea para 2035.

Marco legislativo

Se espera la aprobación del mecanismo de CfD como principal incentivo al desarrollo de proyectos renovables (en su mayoría solar fotovoltaico y viento), a finales de este año 2024 o principios del año 2025. Este esquema de subastas CfD, corresponde a la primera parte del plan nacional plurianual que incluye incentivos para el desarrollo de 10 GW de nueva capacidad renovable para 2030. Entre tanto los nuevos proyectos de renovables podrían aplicar a un fondo ayudas a la inversión.

En marzo 2023, la Comisión Europea aprobó un plan de incentivos de 103M€ para el desarrollo de capacidad de almacenamiento en Rumania de al menos 240MW hasta junio 2026. Se llamarán a subasta nuevos proyectos entre febrero y marzo 2024. Pendiente de adjudicación.

Adicionalmente a principios del año 2024, se ha llamado a consulta pública la revisión de dos temas de gran relevancia en el sector de renovables, como son:

1. Subasta para asignación de capacidad de nueva generación: asignación de capacidades de generación/conexión determinadas por el TSO mediante un proceso de subasta.
2. Procedimiento para el permiso de conexión: se propone introducir la obligación de constituir una nueva garantía fija del 5% del valor de la tarifa de conexión en la solicitud de ATR (permiso de conexión) para todos los proyectos, con independencia de que se requieran o no obras de refuerzo.

Regulación sectorial en Latinoamérica

Chile

Hasta 2021, el Grupo operó en Chile a través de instalaciones fotovoltaicas adheridas al régimen de los pequeños medios de generación distribuida (PMGD). Los PMGD's son todos aquellos medios de generación con excedentes de potencia menores o iguales a 9 MW, conectados en redes de media tensión en los sistemas de distribución, siendo este tipo de proyectos los que conforman la cartera de proyectos de Greenergy a corto plazo en Chile.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

La principal diferencia en la comercialización de energía entre un PMG/D y los demás generadores consiste en la venta a través de un precio estabilizado. El mecanismo de estabilización de precios se determina mediante modificación a Ley de servicios eléctricos el 2007 y este lo liquida el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) mensualmente, como diferencia entre el precio marginal y el precio nudo a corto plazo (PNCP). A su vez, este precio PNCP viene fijado por la Comisión Nacional de Energía (CNE) cada 6 meses. Lo fija en base a la proyección que realizan de los costos marginales (CMg) para los próximos 48 meses, proyecciones de deshielo y precios de contratos licitatorios vigentes en cada nudo. La estimación de CMg, al ser una media de la evolución de los costos marginales en los próximos cuatro años y en las 24 horas del día, además de ser el que mayor peso relativo lleva en el PNCP, el precio no presenta grandes variaciones, manteniéndose estable en comparación con el precio del mercado spot (el precio CMg horario instantáneo). Desde la aplicación del nuevo régimen de estabilización de precios dictado en el Decreto Supremo 88 (DS88), la misma CNE definirá anualmente en enero y agosto un nuevo cálculo de precio estabilizado, siendo el mismo mecanismo de liquidación de las diferencias por el CEN (esto a partir de plantas declaradas en construcción posterior al 8 de abril de 2022).

Además, todas las empresas generadoras pueden firmar contratos con los clientes a precios libremente pactados (clientes no regulados) o a precio estabilizado determinado por la CNE como se explicó anteriormente, que se compensa desde los generadores que cuentan con contratos de suministro regulado y en sentido contrato si el precio de CMg es mayor al precio estabilizado o PNCP. Otra forma de comercialización de la energía generada es mediante un proceso regulado de licitaciones de suministro para empresas distribuidoras. A su vez, las empresas distribuidoras venden su energía a clientes regulados finales, o bien, a clientes libres que no desean pactar libremente contratos de suministro con empresas de generación.

Los generadores deben comunicar al CDEC respectivo, con una antelación de 6 meses, la opción de venta de energía a la cual se van a acoger (precio de nudo o precio estabilizado). Para cambiar de régimen se debe avisar con 12 meses de anticipación y el periodo mínimo de permanencia para cada régimen es de 4 años.

La modificación aprobada por el Ministerio de Energía en octubre de 2020 (DS88), que pasó a llamarse Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala, establece un régimen transitorio para los proyectos que ya están bajo el esquema retributivo actual y para aquellos que están en desarrollo avanzado. En este sentido, los proyectos que ya están en operación podrán seguir recibiendo el precio estabilizado actual por un plazo de hasta 14 años a contar desde la entrada en vigor del nuevo reglamento, y los que estén en desarrollo avanzado, por un plazo de 14 años desde la conexión. Para ello, estos proyectos deben obtener el permiso de conexión o presentar el trámite ambiental en un plazo de 7 meses y, además, haber obtenido la declaración en construcción antes de los 18 meses de la entrada en vigor del nuevo reglamento. En caso de no cumplir con las condiciones anteriores, los nuevos proyectos seguirán teniendo un precio estabilizado, pero la fórmula de cálculo será diferente e irá ligada a las bandas horarias en la que cada proyecto venda su energía.

Por otro lado, el 29 de mayo de 2020 la CNE determinó el alcance del giro exclusivo establecido en la Ley Corta de Distribución (Ley N° 21.194) que comprenderá las actividades de transporte de energía eléctrica por redes de distribución, compra y venta de energía y potencia para usuarios finales regulados, uso de instalaciones de la red de distribución que permita la inyección, retiro o la gestión de energía eléctrica, la prestación de servicios tarifados y los servicios que se provean utilizando infraestructura o recursos esencialmente necesarios para la prestación de los servicios anteriores, cuya utilización compartida con otros servicios sea imprescindible o eficiente.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En noviembre de 2023 el Ministerio de Energía ingresó a Contraloría para Toma de Razón el Decreto Supremo N° 70/23 que modifica el Decreto Supremo N° 62 que establece el "Reglamento de Transferencias de Potencia", el Decreto Supremo N° 125 de Coordinación y Operación, y el Decreto Supremo N° 88 de PMGD y PMG.

Perú

En Perú el sector de energía eléctrica se rige por la Ley de Concesiones Eléctricas, de conformidad con el Decreto Ley No.25844, Decreto Supremo No.009-93-EM y sus modificaciones y extensiones. De acuerdo con esta ley, el sector de energía eléctrica en Perú está dividido en tres segmentos principales: generación, transmisión y distribución. A partir de octubre de 2000, el sistema eléctrico peruano comprende el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN, además de otros sistemas conexos. El Grupo suministra energía eléctrica renovable en el segmento perteneciente al SEIN el 2006, la Ley No.28832, que asegura el desarrollo eficiente de la generación de energía eléctrica, introdujo cambios importantes en la regulación del sector.

De conformidad con la Ley de Concesiones Eléctricas, la operación de las plantas de generación de energía y los sistemas de transmisión está sujeta al reglamento de Comité de Operación Económica Nacional - COES-SEIN, de manera que coordinen sus operaciones a un costo mínimo, asegurando el suministro seguro de electricidad, así como el mejor uso de los recursos de energía.

El COES-SEIN valoriza y publica los precios de la energía eléctrica y de transmisión entre generadores de energía y la compensación para los titulares de los sistemas de transmisión.

El Organismo supervisor de la inversión de energía y minas 'Osinergmin', fija y regula los precios de la electricidad, energía, potencia, peajes de transmisión y las tarifas de transporte de gas natural en cumplimiento de las responsabilidades que le asigna la Ley.

Para fomentar la instalación de centrales de generación eléctrica con tecnologías renovables, el Estado peruano ha recurrido en varias ocasiones a la convocatoria de subastas entre los años 2010 y 2016, en las que se ofrecían contratos a largo plazo (20 años) con un precio fijo por la energía entregada.

En agosto de 2019, una nueva normativa publicada por el gobierno peruano reconoce la potencia firme, es decir, la potencia máxima que podría generar una unidad de generación con un alto nivel de seguridad, a los proyectos de tecnología eólica y solar que suministren energía en horas punta del Sistema (18 a 23 horas). Es un paso importante considerando que los proyectos de generación deben entregar potencia firme en el momento de firmar un contrato de suministro energético. El gobierno peruano está trabajando para publicar una normativa que también permita reconocer potencia firme a la tecnología solar.

Se está a la espera de que se promulgue la Ley que Modifica la Ley N° 28832 para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, la misma que entre sus cambios y mejoras, busca impulsar una mayor diversificación y más limpia generación energética, beneficiando a las RER (Recursos Energéticos Renovables). Cabe señalar que el gobierno peruano apunta a alcanzar un 20% de participación de recursos energéticos no renovables en la matriz eléctrica al 2030.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En cuanto a la producción de energía eléctrica del 2023 tuvo una participación de 46.6% hidroeléctricas, 47.7% termoeléctricas, 4.03% eólicas y 1.64% solares. Entre el periodo del 2019-2023 el COES ha aprobado 61 proyectos de generación de energía eléctrica no convencional, siendo la mitad (30) proyectos de centrales eólicas y la otra mitad (31) de solares, convirtiéndose el Perú en un mercado emergente y atractivo para la inversión de este tipo de proyectos.

Colombia

Colombia liberalizó su sector eléctrico en 1995, a través de la Ley de Servicios Públicos y la Ley de Electricidad (ambas de 1994). La reglamentación de este mercado fue desarrollada por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). Para este propósito, la citada comisión promulgó las reglamentaciones básicas y puso en funcionamiento el nuevo esquema a partir de julio de 1995. El sector divide sus actividades en generación, transmisión, distribución y comercialización.

Las transacciones de compraventa de energía entre generadores y comercializadores se realizan en el mercado de energía mayorista, el cual se define en el artículo 11 de la Ley 143 de 1994 en los siguientes términos: “es el mercado de grandes bloques de energía eléctrica, en que generadores y comercializadores venden y compran energía y potencia en el sistema interconectado nacional”.

Dada la gran proporción de la generación hidráulica en el sistema y la incidencia de distintos fenómenos climáticos en el país, que afectan seriamente a la disponibilidad de recurso hidráulico, existe un mecanismo llamado “carga por confiabilidad” a través del cual las plantas reciben un ingreso adicional por su energía firme, es decir, la energía que con mucha probabilidad podrían entregar en un año de sequía, y el sistema se asegura que hay capacidad instalada para cubrir la demanda del país en esos momentos. Las plantas renovables pueden percibir beneficios de este mecanismo dado que la liquidación de las obligaciones adquiridas con el sistema se hace con resolución diaria.

Para fomentar la presencia de energías renovables en el país, el gobierno colombiano ha convocado subastas de energía renovable. Las Subastas de Contratación de Largo Plazo - SCLP- permitieron que comercializadores y generadores celebren contratos de 15 años de duración, dándoles bancabilidad a los proyectos de generación que quieren incorporarse al sistema. Hasta el momento, se han realizado dos SCLP, una en 2019 y otra en el 2021.

Adicionalmente, aunque la energía de los proyectos de Fuentes No Convencionales de Energía Renovable (FNCER) compite en igualdad de condiciones en el mercado, el gobierno promovió la participación de los comercializadores mediante el mecanismo de obligatoriedad de compra, el cual establece que al menos el 10% de las compras que estos realicen anualmente deben provenir de FNCER, mediante contratos de largo plazo, con una duración mínima de 10 años.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En este contexto de transformación del mercado eléctrico, en el 2021 se promovió la Ley 2099, denominada Ley de Transición Energética, a través de la cual se introdujeron nuevas disposiciones al ordenamiento jurídico colombiano con el propósito de fortalecer la dinamización de la matriz energética hacia tecnologías que utilicen Fuentes No Convencionales de Energía Renovable. A través de esta ley se mantienen y amplían los beneficios para los Proyectos de Generación previstos en la Ley 1715 de 2014. El 10 de junio de 2020 mediante el Decreto 289 de 2020 se reglamentaron los artículos 11, 12, 13 y 14 de la Ley 1715 de 2014, se modificó y adicionó el Decreto número 1625 de 2016, Único Reglamentario en Materia Tributaria y se derogan algunos artículos del Decreto número 1073, Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, estableciendo los incentivos a la generación de energía eléctrica con Fuentes No Convencionales (FNCE), asignando la competencia a la UPME para expedir las certificaciones de beneficios tributarios y definió los pasos a seguir para la deducción del impuesto de renta, exención del IVA, depreciación acelerada de activos y exención arancelaria de los proyectos FNCE.

Además, esta ley establece el marco legal para promover el desarrollo del hidrógeno como una fuente de energía limpia y sostenible en el país. La ley busca fomentar la investigación, producción, comercialización y uso del hidrógeno verde, así como establecer incentivos económicos y fiscales para su desarrollo. Además, se prevén medidas para la creación de infraestructura necesaria, la promoción de inversiones en tecnologías relacionadas con el hidrógeno y la colaboración público-privada para impulsar su adopción en diversos sectores, contribuyendo así a la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y al avance hacia una economía más sostenible y resiliente en Colombia.

El 23 de octubre de 2020 mediante la Resolución No. 40311 de 2020 el Ministerio de Minas y Energía estableció los lineamientos de política pública para la asignación de capacidad de transporte a generadores en el Sistema Interconectado Nacional, para la pérdida del acceso y regulo algunos aspectos adicionales como las garantías que deben ponerse para las conexiones, reglas de comportamiento y un régimen de transición.

Por otra parte, el gobierno nacional empieza a mostrar interés en los sistemas de almacenamiento con baterías, por ahora como medida para solucionar problemas de congestión en las redes de transmisión. En este sentido, la CREG emitió la Resolución CREG 098 de 2019. Como resultado, la empresa Canadian Solar se atribuyó la primera adjudicación de la subasta convocada por la UPME para desarrollar una solución mediante baterías que permita fortalecer la red de transporte eléctrico en la costa Caribe. Finalmente, y en esta misma línea, empiezan a desarrollarse iniciativas privadas de parte de entidades financieras como el BID para el desarrollo de metodologías de planeación para incorporar almacenamiento de energía en Colombia.

Argentina

El sector energético argentino ha pasado por tres fases diferenciadas que han marcado su funcionamiento actual. Hasta 1992, era un mercado centralizado con un gran control estatal. En 1992, a través de la Ley 24.065, se establecieron las bases para la creación del ENRE (Ente Nacional Regulador de la Electricidad) y otras autoridades del sector, la administración del MEM (Mercado Eléctrico Mayorista), la fijación de precios en el mercado spot mayorista, determinación de tarifas en negocios regulados y la evaluación de activos a ser privatizados.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En 2002, tras la crisis financiera del país, se aprobó la Ley de Emergencia que, entre otras medidas, congelaba las tarifas. Esto llevó a una situación en la que la inversión fue fuertemente desincentivada y casi todas las nuevas obras de generación y transporte las asumió el Estado. Sin embargo, la actividad de generación sigue dominada por actores privados y sigue estando liberalizada.

En un contexto de necesidades energéticas por la baja inversión privada, unidas a la voluntad de aprovechar los recursos naturales del país y reducir la dependencia energética del exterior, se promueve una regulación que declara de interés nacional la producción eléctrica desde fuentes de energía renovables. En concreto, en la Ley 27.191 aprobada en 2015 se les impone a los grandes usuarios que consuman un 8% de su energía proveniente de estas fuentes en 2017, y hasta un 20% en 2025. Además, en el marco de esta regulación (cuya ley más representativa es la Ley 27.191) se promueve la convocatoria de subastas para energías renovables bajo el plan conocido como RenovAr.

Bajo estas subastas, los proyectos obtienen un PPA de venta de energía por 20 años, con precio en dólares americanos. La contraparte es CAMMESA, que es la entidad sin ánimo de lucro que gestiona el mercado argentino, aunque los contratos están garantizados por un fondo específico creado por el Ministerio de Energía y Minería y, en último término, cabe el reclamo ante el Banco Mundial. Además del contrato garantizado por el Estado, el plan RenovAr ofrece beneficios fiscales para atraer la inversión privada.

México

En la década de 1990, México inició un proceso de apertura y liberalización de su economía, lo que incluyó la introducción de reformas en el sector eléctrico. En 1992 se promulgó la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica que permitió la participación privada en la generación de electricidad y en 1999 se llevó a cabo la primera licitación pública para la construcción y operación de plantas eléctricas por parte de empresas privadas.

En 2013, el gobierno mexicano promulgó una reforma energética integral que abrió el mercado eléctrico mexicano a la competencia. Esta reforma permitió la participación de empresas privadas en todas las etapas de la industria eléctrica, desde la generación hasta la comercialización de energía. Se establecieron nuevos mecanismos de contratación, como los contratos de largo plazo y las subastas eléctricas. Desde entonces, el mercado eléctrico mexicano ha seguido evolucionando, con un creciente número de empresas privadas participando en la generación y comercialización de energía eléctrica. Sin embargo, el sector aún enfrenta desafíos en áreas como la modernización de la infraestructura, la integración de energías renovables y la garantía de un suministro eléctrico confiable y accesible para todos los mexicanos.

El 4 de marzo del 2020 la Comisión Reguladora de la Energía (CRE) publicó el “Acuerdo por el que la Comisión Reguladora de Energía emite el criterio para calcular el número total de Certificados de Energías Limpias disponibles para cubrir el monto total de las Obligaciones de Energías Limpias para cada uno de los dos primeros años de vigencia de dichas Obligaciones y expide la Metodología de Cálculo del Precio Implícito de los Certificados de Energías Limpias a que hace referencia el Transitorio Vigésimo Segundo de la Ley de Transición Energética”.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

El 1 de mayo del 2020 el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) publicó el “Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, con motivo del reconocimiento de la epidemia de enfermedad por el virus SARS – CoV2 (COVID–19)”.

El 15 de mayo del 2020 la Secretaría de Energía (SENER) publicó el “Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional”.

El 9 de marzo de 2021, el Diario Oficial de la Federación publicó la Reforma de la Ley de la Industrial Eléctrica (LIE), con el objeto de modificar ciertos aspectos que rigen el sector y el mercado eléctrico mayorista. Por otro lado, el 30 de septiembre de 2021 se presentó una iniciativa de reforma constitucional relacionada con el sector energético. La reforma consiste en algunas modificaciones a los conceptos generales que rigen el sector energético mexicano, incluidos en los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución Mexicana, junto con una serie de artículos transitorios.

Según datos del año 2021, los ciclos combinados constituyen la tecnología mayoritaria de generación en el país con el 57.7%, seguida de las centrales hidroeléctricas con el 10.7%, las termoeléctricas convencionales que generaron el 6.8%, las eólicas con el 6.5% y las fotovoltaicas con un 5.3%. En su conjunto las tecnologías de generación que hacen uso de combustibles fósiles produjeron el 72.4% del total de electricidad para el año 2021.

Estados Unidos

Marco Regulatorio Federal

A pesar de que en Estados Unidos existen regulaciones federales en el sector eléctrico, la regulación eléctrica es principalmente responsabilidad de cada estado, lo que conduce a una variedad de estructuras regulatorias en todo el país. Las principales leyes federales que regulan el sector eléctrico son la Ley de Política Energética Nacional de 1992, La Ley de Energía de 2005 y la Ley de Energía de 2007.

En 1978, se aprobó la Ley de Política Regulatoria de Servicios Públicos (PURPA), una legislación federal que promovió el desarrollo de energías renovables al requerir que las empresas de servicios públicos compren energía generada por fuentes renovables a precios justos, incentivando así la generación descentralizada de electricidad. Esto contribuyó a la diversificación del suministro eléctrico y a la introducción de la competencia en el mercado eléctrico, marcando un hito en la promoción de una matriz energética más sostenible en Estados Unidos.

La forma en que se aplica la Ley de Política Regulatoria de Servicios Públicos de 1978 (PURPA) varía según cada estado, ya que los estados tienen cierta autonomía en la regulación de su sector eléctrico. Los proyectos que pueden cualificar para la aplicación de esta ley se llaman Qualified Facilities (QF) y deben ser proyectos de generación eléctrica con tecnología renovable de capacidad menor o igual a 80 MW. En caso de participar en este esquema, las Qualified Facilities reciben un pago por la energía entregada (Avoided Cost) que es establecido por la empresa eléctrica estatal y la Comisión Regulatoria de cada Estado.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ANEXO III

Marco regulatorio

En Estados Unidos, hay varios incentivos fiscales disponibles para promover el uso de energía solar y otras energías renovables. Entre ellos, destaca el Crédito Fiscal Federal para la Inversión en Energía Solar (ITC), el cual permite a los propietarios de sistemas solares residenciales y comerciales deducir un porcentaje del costo de inversión de su sistema solar de sus impuestos federales sobre la renta.

La ley de Reducción de la Inflación (IRA, por sus siglas en inglés) realiza la mayor inversión en clima y energía en la historia de Estados Unidos, lo que permite a Estados Unidos abordar la crisis climática, promover la justicia ambiental, asegurar la posición de Estados Unidos como líder mundial en la fabricación nacional de energía limpia y poner al país en el camino hacia el logro de los objetivos climáticos de la Administración Biden-Harris, incluida una economía neta cero para 2050.

En noviembre de 2023, el IRS (Internal Revenue Service) publicó una actualización en las orientaciones sobre la monetización de los créditos fiscales a través de ventas a terceros. También se han publicado normas preliminares sobre los suplementos de subvención para proyectos que utilicen contenido nacional y cumplan criterios específicos de desarrollo económico y bajos ingresos.

Actualmente, en Estados Unidos existe un cuello de botella en la cola para obtener el permiso de acceso a red. Ante esta situación, el 28 de julio de 2023, la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC, por sus siglas en inglés) emitió una nueva norma para reformar los procedimientos que los proveedores de transmisión eléctrica utilizan para integrar nuevas instalaciones de generación en el sistema de transmisión existente. Designada como Orden No. 2023, la FERC adoptó estas reformas para reducir los atrasos de los proyectos que buscan conectarse al sistema de transmisión, mejorar la certidumbre en los procesos de interconexión y garantizar el acceso al sistema de transmisión para nuevas tecnologías.

Sureste de los EE.UU

En el sureste de Estados Unidos el marco regulatorio varía según los estados, pero en general, las empresas de servicios públicos están sujetas a la regulación estatal y federal, con agencias de regulación como la Comisión de Servicios Públicos de Florida (PSC) o la Comisión de Servicios Públicos de Carolina del Norte (NCUC) supervisando el sector eléctrico en sus respectivos estados. La mayoría de los estados en esta región están integrados en la red eléctrica del Este (Eastern Interconnection) y están sujetos a la regulación de la Comisión Federal de Regulación de Energía (FERC). La FERC supervisa la transmisión interestatal y las tarifas de servicios públicos, promoviendo la competencia y la fiabilidad del sistema eléctrico en toda la región

ERCOT

El mercado eléctrico de Texas está operado por ERCOT (Electric Reliability Council of Texas) y cuenta con un sistema eléctrico aislado que no está sujeto a la regulación federal. ERCOT opera bajo la supervisión de la Comisión de Servicios Públicos de Texas (PUCT), que regula las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad en el estado.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio 2023

1. Actividades principales del Grupo

1.1 Naturaleza de las operaciones del Grupo y de sus principales actividades

Greenergy es una compañía española productora de energía a partir de fuentes renovables y especialista en el desarrollo, construcción y operación de proyectos fotovoltaicos y eólicos, en la promoción y comercialización de proyectos fotovoltaicos, así como en la comercialización de energía.

Desde su constitución en el año 2007, el Grupo ha experimentado un rápido crecimiento y evolución en la planificación, diseño, desarrollo, construcción y estructuración financiera de proyectos. Cuenta con presencia en Europa, así como en Latam desde el año 2012. Actualmente Greenergy tiene oficinas en España, Italia, Reino Unido, Polonia, Alemania, Rumania, Chile, Perú, Colombia, Argentina, México y Estados Unidos. Greenergy cuenta con un pipeline total, que incluye instalaciones solares fotovoltaicas y de parques eólicos en diferentes estados de desarrollo, superior a los 15,7 GWs, así como un pipeline de storage de 10,7 GWhs.

Su modelo de negocio abarca todas las fases del proyecto, desde el desarrollo, pasando por la construcción y la estructuración financiera hasta la operación y mantenimiento de las plantas. Por otro lado, la compañía mantiene como recurrente la venta de parques no estratégicos a terceros, que compagina con los ingresos recurrente de los parques propios en operación, así como los ingresos por los servicios de O&M y AM de plantas vendidas a terceros.

Greenergy desarrolla sus actividades en cada una de las fases que conforman la cadena de valor de un proyecto de energía renovable, priorizando los proyectos “greenfield”, es decir, aquellos proyectos de energía renovable que parten de cero o aquellos proyectos existentes que requieren una modificación total, frente a proyectos “brownfield” que son aquellos que necesitan modificaciones puntuales, ampliaciones o repotenciacines.

La procedencia de sus ingresos está diversificada a nivel tecnológico, con desarrollos de proyectos tanto de energía eólica como de energía fotovoltaica, así como el desarrollo de sistemas de almacenamiento, con objeto de lograr una matriz completamente renovable a precios altamente competitivos en comparación con la energía convencional. Un contexto además favorecido por un mercado de PPAs (contratos bilaterales de compraventa de energía) emergente y por el fin de la era de los combustibles fósiles marcado a nivel político con la previsión de cierre de las centrales nucleares y de carbón en menos de una década.

La Sociedad Dominante cotiza en el mercado continuo desde el pasado 16 de diciembre de 2019 con una capitalización a cierre del ejercicio 2023 de 1.048 millones de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

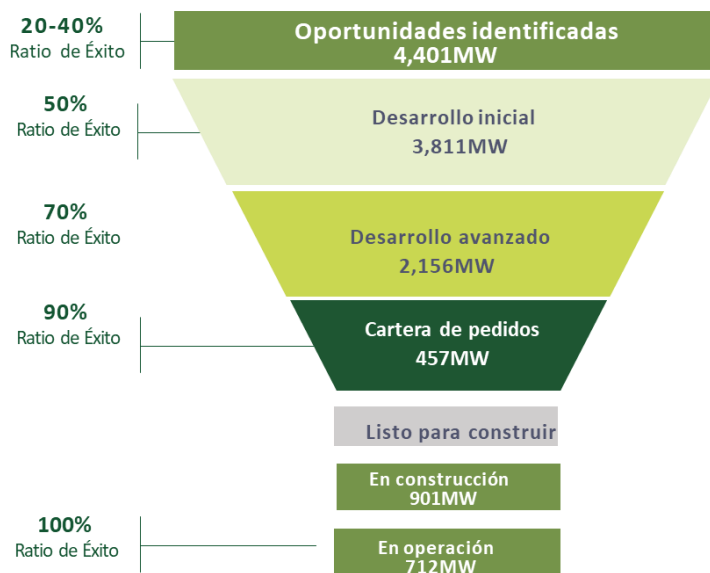
1.2 Fases del pipeline

Según su estado de maduración, el Grupo clasifica los proyectos en las siguientes fases:

- Oportunidad Identificada o Identified Opportunity: proyecto con factibilidad técnica y financiera, atendiendo a las siguientes circunstancias: (i) existe posibilidad de suelo; (ii) el acceso a la red eléctrica se considera viable operativamente; y/o (iii) concurre posibilidad de venta a terceros.
- Desarrollo inicial o Early stage: sobre la base de una oportunidad identificada, el proyecto se aprueba internamente para entrar en fase de inversión, realizándose las pertinentes solicitudes para acceder a la red eléctrica e iniciándose las negociaciones por el suelo.
- Desarrollo avanzado o Advanced development: proyecto que se encuentra en una avanzada situación técnica y financiera dado que: (i) el suelo está asegurado o se estima que existe más de un 50% de probabilidad de obtenerse; (ii) se han realizado las pertinentes solicitudes para acceder a la red eléctrica con una estimación superior al 90% de conseguirse; y (iii) se ha solicitado el permiso medioambiental.
- En Cartera de pedidos o Backlog: proyecto que se encuentra en una fase final previa a la construcción donde: (i) el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados; (ii) existe más de un 90% de probabilidad de obtención del permiso medioambiental; y (iii) existe un PPA o un contrato marco con un comprador de energía o un banco que está preparado para ser firmado, o bien un esquema de estabilización de precios bancable.
- En Construcción o Under construction: proyecto en el que ya se ha dado orden al constructor engineering, procurement and construction (“EPC”) para comenzar la construcción bajo el Contrato EPC correspondiente.
- En Operación o In operation: proyecto en el que el certificado de aceptación ha sido firmado por la entidad que vaya a ser la propietaria del proyecto en cuestión y en el que la responsabilidad del activo ha sido trasladada desde la entidad que desempeñe las funciones de constructor EPC al equipo de operación del Grupo.

Las autorizaciones administrativas correspondientes pueden obtenerse en cualquiera de las distintas fases del pipeline, incluyendo durante la etapa de construcción.

A 31 de diciembre de 2023 el Grupo tenía más de 15,4 GWs en las distintas fases de desarrollo solares y eólicos, así como 11,0 GWs en pipeline de proyectos de almacenamiento.



1.3 Divisiones operativas

El Grupo clasifica las distintas actividades de negocio que desarrolla el Grupo Greenergy en las siguientes divisiones operativas:

- **Desarrollo y Construcción:** comprende las actividades de búsqueda de proyectos viables, tanto a nivel financiero como técnico, los trabajos necesarios para la consecución de todos los hitos para el inicio de construcción y los trabajos sobre el terreno para la construcción y puesta en marcha de cada proyecto.
- **Energía:** se refiere a los ingresos provenientes de la venta de energía en cada uno de los mercados en los que Greenergy cuenta o está previsto que cuente con proyectos propios operativos en su condición de IPP.
- **Comercialización:** se refiere a los ingresos provenientes de la comercialización de energía. En la actualidad estos ingresos proceden únicamente del mercado chileno.
- **Servicios:** se incluyen los servicios prestados a los proyectos una vez alcanzada la fecha de puesta en marcha ("COD", por sus siglas en inglés) y que, por tanto, se encuentran en su fase operativa. Comprende las actividades de gestión de activos y de O&M, prestadas tanto a proyectos propios en su condición de IPP, como a proyectos de terceros.

2. Evolución del negocio 2023

Durante 2023, se instalaron a nivel mundial 450 GW de instalaciones de energía solar según Bloomberg New Energy Finance (BNEF). Instalar esta capacidad durante el ejercicio supone un incremento en las inversiones en el sector de un 48% año a año, alcanzando 455 Billones de euros aproximadamente.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Si bien la inflación global de costes ha estado presionando los costes de la industria renovable, haciendo aumentar el coste de los componentes clave para sus instalaciones, el coste de otras fuentes de energía, como el gas o el petróleo, también han denotado una inflación aún más fuerte, lo que refuerza la competitividad relativa de las renovables y hacen evidente la necesidad de reducir la dependencia de ciertas commodities energéticas no renovables.

Según Bloomberg New Energy Finance (BNEF), se espera nueva capacidad instalada en energía solar a nivel global de 565 GW en 2024, frente a los 450 GW instalado que se estiman ocurrieron en 2023.

En cuanto a instalaciones de Almacenamiento, esta actividad sigue creciendo a un ritmo exponencial, con un estimado de 87 GW instalados en 2023, que se espera crezcan hasta los 656 GW hasta 2030.

En el largo plazo, BNEF espera un crecimiento exponencial de la energía renovable, para poder alcanzar hasta el 85% de la energía suministrada en 2050.

A continuación, se explican los principales epígrafes de la cuenta de resultados consolidada y el estado de situación financiera consolidado:

- La Cuenta de Resultados consolidada del ejercicio 2023 presenta unas cifras de ingresos que suponen los mejores resultados logrados por el Grupo hasta el momento. Un EBITDA de 104.109 miles de euros y un resultado neto de 51.055 miles de euros evidencian el esfuerzo realizado durante los últimos años en el proceso de desarrollo y ejecución de los proyectos en cartera en Latinoamérica, especialmente en Chile y España. Todo este esfuerzo se traduce en importantes resultados positivos para el Grupo y que sienta las bases para continuar con el pipeline en LATAM y Europa como estaba previsto.
- Los Ingresos totales y el EBITDA ascienden a 400.238 y 104.509 miles de euros, respectivamente. Hasta 2019, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo se habían vendido a terceros. En 2020 el Grupo comienza a construir parques para mantenerlos en cartera y operarlos, comenzando a obtener ingresos por venta de energía desde el ejercicio 2021. En los próximos ejercicios los ingresos y el EBITDA de esta división irán aumentando progresivamente a medida que el Grupo vaya conectando los proyectos que tiene en las distintas fases del pipeline. El desglose de los ingresos y EBITDA por división operativa el siguiente:

Ingresos	Miles de euros	
	31.12.2023	31.12.2022
Desarrollo y Construcción	310.350	232.613
Energía	65.243	46.457
Servicios	2.551	2.615
Comercialización	22.094	11.322
Total Ingresos (*)	400.238	293.007

(*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

	Miles de euros	
	31.12.2023	31.12.2022
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	67.373	22.127
Energía	51.195	37.059
Servicios	469	471
Comercialización	(433)	(995)
Corporativo	(14.095)	(8.508)
Total	104.509	50.154

(*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos y EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en construcción en 2023 que en 2022 así como un mayor número de MW vendidos a terceros.

Energía: Los ingresos por venta de energía se han incrementado debido a un mayor número de meses en operación de los parques de Chile y Colombia que iniciaron su operación en 2022 y en el ejercicio 2023 han estado en funcionamiento el ejercicio completo.

Servicios: No se han producido variaciones significativas con respecto al ejercicio anterior.

Comercialización: Se produce un incremento de los ingresos como consecuencia de un mayor número de contratos conseguidos. Se espera que esta actividad siga creciendo en los próximos ejercicios.

Corporativo: se corresponde con los gastos generales. Las principales variaciones del EBITDA se deben al incremento de la actividad y del tamaño del Grupo.

- El gasto por Amortizaciones, 17.946 miles de euros, ha sufrido un aumento de 3.768 miles de euros respecto del año anterior, principalmente como consecuencia de la amortización de los parques que han entrado en operación en el ejercicio 2023, así como los que entraron en operación a mitad del ejercicio anterior y que en 2023 se han amortizado durante todo el año.
- El Resultado financiero es negativo en 34.370 miles de euros. En esta partida convergen cuatro grandes epígrafes:
 - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 19.739 miles de euros de gasto.
 - Intereses de deuda corporativa y avales: 15.202 miles de euros de gasto.
 - Las diferencias negativas de cambio: 1.235 miles de euros, en su mayor parte provisiones debidas a la depreciación del dólar americano frente al euro durante el año 2023.
- En términos de Beneficio Neto (BDI) el Grupo obtiene un resultado de 51.055 miles de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución al cierre del ejercicio 2023 con respecto al ejercicio 2022 presenta cambios que ponen de manifiesto la continuidad en el crecimiento del Grupo, fortaleciéndose las partidas más importantes. A destacar muy positivamente:
 - El incremento del inmovilizado material en un 25% alcanzando los 729.981 miles de euros como consecuencia de la construcción de parques que el Grupo tiene la intención de operar, con el consiguiente impacto en los ingresos por venta de energía.
 - El aumento del Patrimonio Neto en 98.915 miles de euros, alcanzando los 343.730 miles de euros, como consecuencia principalmente del resultado del ejercicio y del incremento de la valoración de los derivados de cobertura de venta de energía.
 - Un fondo de maniobra positivo, que asciende a 31.320 miles de euros, lo cual permite al Grupo afrontar sobradamente sus obligaciones de pago a corto plazo, continuar con el desarrollo de sus actividades y garantizar su estabilidad y la disminución la deuda financiera a largo plazo.
 - El ratio de endeudamiento sigue en línea con el ejercicio anterior, 2,62 en el ejercicio 2022 y 2,68 en el ejercicio 2023. El desglose de la deuda neta es el siguiente:

Deuda Neta	31/12/2023	31/12/2022
Deuda financiera a largo plazo (*)	204.555	117.573
Deuda financiera a corto plazo (*)	163.287	42.863
Otros pasivos financieros a largo plazo	-	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	905	130
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros	(8.627)	(9.744)
Caja y equivalentes (*)	(76.952)	(61.142)
Deuda neta corporativa con recurso	283.168	89.680
Deuda de Proyecto con recurso (*)	-	16.352
Caja de Proyecto con recurso (*)	(3.096)	(3.652)
Deuda neta de Proyecto con recurso	(3.096)	12.700
Deuda de Proyecto sin recurso (*)	384.367	269.086
Caja de Proyecto sin recurso (*)	(41.403)	(40.876)
Deuda neta de Proyecto sin recurso	342.964	228.210
Total deuda neta	623.036	330.590

(*) Medida Alternativa de Rendimiento (MAR). Véase el Anexo I.

3. Información privilegiada y otra información relevante del ejercicio 2023

- El 3 de febrero de 2023, Greenergy inauguró en Colombia tres plantas solares de 37 MW que dieron luz a 40.000 hogares y ahorrarán 27.000 toneladas de CO2 al año.
- El 8 de febrero de 2023, Greenergy firmó la financiación senior con Norddeutsche Landesbank - Girozentrale - ("NORD/LB") y Bankinter por un total de 89,5 M€, por un plazo de la construcción más 19 años, para la construcción del proyecto solar Belinchón, de 150 MW, ubicados en Belinchón.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- El 14 de febrero de 2023, Greenergy anunció que adquirió un 60% adicional de la participación en Sofos Harbert Renewable Energy, alcanzando el 100% de esta y pasando a denominarse Greenergy US.
- El 21 de febrero 2023, Greenergy anunció la venta de tres proyectos de distribución PMGD en Chile, con una potencia conjunta de 32,5MWp, por un total de 44,2 millones de dólares.
- El 10 de marzo de 2023, Greenergy firmó con LyondellBasell un PPA para un proyecto solar de 259 MW. El acuerdo recoge el abastecimiento de 330 GWh anuales del parque solar La Cereal y tendrá una duración de 15 años. El parque está previsto que entre en operación en el primer semestre de 2025.
- El 29 de marzo de 2023, Greenergy firmó acuerdos de compra de energía a largo plazo (PPAs) con una empresa estadounidense, por un periodo de más de 10 años, para la venta de aproximadamente 665 GWh/año. Este acuerdo se firmó para un paquete de tres proyectos solares fotovoltaicos ubicados en toda España.
- El 15 de junio de 2023, Greenergy acordó la venta del 100% del parque fotovoltaico de Belinchón de 150MW ubicado en Cuenca (España) a un IPP europeo por unos ingresos netos de deuda para Greenergy de 83 millones de euros (equity value).
- El 29 de junio de 2023, Greenergy firmó con una empresa de energía internacional, con calificación crediticia de Grado de Inversión y presencia en el mercado chileno, un acuerdo para la venta de energía a largo plazo (PPA) de aproximadamente 140 GWh/año por un periodo de 12 años que comenzará con la entrada en operación de la planta.
- El 3 de julio de 2023, Greenergy firmó la financiación senior con BNP Paribas y Société Générale por un total de 148 millones de dólares para la construcción de los proyectos solares de Gran Teno y Tamango, con una potencia cercana a los 300MWp, en la zona central de Chile. Se trata de un préstamo verde en línea con los Green Loan Principles (GLP).
- El 11 de septiembre de 2023, Greenergy firmó un contrato de venta a largo plazo (PPA) para suministrar a Enel Generación Perú energía verde procedente del parque solar Matarani, que está ubicado en la región peruana de Arequipa y que cuenta con una potencia pico de 97 MW.
- El 18 de octubre de 2023, Greenergy acordó la venta del 100% de dos parques fotovoltaicos en España de 297MW a Allianz Capital Partners, por un valor empresa de 270,6 millones de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- El 19 de octubre de 2023, Greenergy acordó establecer un programa de recompra de acciones propias de hasta 40m€ con el propósito de reducir el capital social de Greenergy mediante la amortización de acciones propias.
- El 22 de junio de 2023, Greenergy firmó una línea de financiación corporativa por un total de 157 millones de dólares con Banco Santander y que cuenta con la cobertura de CESCE, compañía española de seguros de crédito a la exportación, a través de su Póliza Verde de Inversiones.
- El 17 de noviembre de 2023, Greenergy acordó su primer contrato de venta a largo plazo nocturno para suministrar a la empresa chilena EMOAC energía verde durante un periodo de 15 años.

El 21 de noviembre de 2023, Greenergy celebró su primer Capital Markets Day en Madrid.

4. Estrategia y objetivos para los ejercicios siguientes

Desde el inicio de su actividad, el Grupo ha basado su modelo de negocio, principalmente, en el desarrollo, financiación y construcción de proyectos solares y eólicos. Hasta 2019, todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo en España y Latam se han vendido a terceros, lo que ha permitido a Greenergy emplear los fondos obtenidos para potenciar la incorporación de nuevos proyectos dentro de su pipeline y aportar el capital necesario para financiar muchos de estos proyectos con el objetivo de poder construir y poner en operación la cartera de proyectos que hubiesen alcanzado la fase ready to build.

En este sentido, la estrategia del Grupo cambió desde una perspectiva (build to sell) enfocada al completo a la rotación de activos hacia un modelo mixto en el que el grupo mantendría la propiedad de gran parte de los proyectos, proyectos (build to own), si bien continuará con algo de rotación de proyectos (build to sell), que permita generar caja, principalmente para los fondos propios de proyectos que quiere mantener en cartera.

Los proyectos que mantiene en cartera generan ingresos recurrentes por la venta de energía, vendiéndose esta bajo contratos bilaterales con compradores de acreditada solvencia, acudiendo a esquemas “bancables” de estabilización de precios, directamente a mercado o una combinación de estas.

Fruto de esta actividad, el Grupo ha podido conectar y mantener en cartera propia 860MW hasta la fecha de presentación de este informe, transformándose de esta manera en un IPP y así comenzar a generar ingresos de la venta de energía.

Asimismo, el grupo desarrolló servicios de O&M y de gestión de activos en la mayoría de los proyectos transmitidos a terceros, lo que ha generado una serie de ingresos recurrentes adicionales desde la puesta en marcha de las primeras plantas en España.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Para complementar la actividad de generación de energía solar y eólica, el grupo inició el proceso de desarrollo del equipo de storage, negocio basado en almacenar la energía proveniente de los modelos de negocio fotovoltaico y eólico para arbitrar en el mercado y obtener ingresos por capacidad, y así buscar la forma más eficiente de proporcionar energías cuando no hay recurso renovable. En este sentido, el Grupo cuenta actualmente con un pipeline de proyectos en construcción y desarrollo de 2.736 MWs, equivalente a una capacidad de 10.705 MWhs.

Para el ejercicio 2024, el Grupo tiene como objetivo: (i) desarrollar la actividad solar fotovoltaica, eólica y de almacenamiento (storage); (ii) construir y gestionar como IPP un portafolio que, a final del periodo estará en torno a los 1,1GW de potencia instalada agregada de proyectos, tanto solares fotovoltaicos como eólicos, en las distintas plataformas regionales donde actúa (Europa, Latam y USA), así como 1.000MWh de potencia instalada en proyectos de almacenamiento

Por otro lado, como se definirá más adelante en la sección de objetivo ESG, la empresa tiene una hoja de ruta clara hasta 2026, que incluyen acciones de mejora en el ámbito del gobierno corporativo, medioambiente e impacto social. Para 2024 se consideran una serie de objetivos, que se expondrán en las presentaciones trimestrales de resultados, y que forman parte del objetivo de empresa incluido en el variable de consejeros ejecutivos y directivos.

5. Gobierno corporativo

El gobierno en Greenergy se rige acorde a los principios de eficacia y transparencia establecidos de acuerdo con las principales recomendaciones y estándares existentes a nivel internacional.

Consejo de Administración

A continuación, se detalla la composición del Consejo de Administración de Greenergy a la fecha formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, indicando el cargo ejercido por cada uno de los miembros del Consejo:

Nombre/Denominación social	Cargo	Carácter	Fecha primer nombramiento	Fecha expiración
D. David Ruiz de Andrés	Presidente/Consejero Delegado	Ejecutivo	19/05/2015	24/04/2027
D. Antonio Jiménez Alarcón	Vocal	Dominical	15/11/2019	24/04/2027
D. Florentino Vivancos Gasset	Vocal	Dominical	19/05/2015	24/04/2027
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	Independiente	27/06/2016	29/06/2024
D. Nicolás Bergareche Mendoza	Vocal	Independiente	27/06/2016	29/06/2024
Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo	Vocal	Independiente	15/11/2019	24/04/2027
Dña. María Merry del Val Mariátegui	Vocal	Dominical	29/06/2021	29/06/2025
Dña. Ana Plaza Arregui	Vocal	Independiente	26/09/2023	30/06/2024

A su vez, el Consejo de Administración cuenta con las siguientes comisiones:

- Comisión de Auditoría y Control
- Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Sostenibilidad

Estas comisiones tienen atribuidas las funciones legales y las establecidas en Código de Buen Gobierno Corporativo aprobado por la CNMV.

Altos Directivos

Comité de Dirección

Los Altos Directivos (entendido como aquellos que dependen directamente del Consejo de Administración y/o del Consejero Delegado) del Grupo a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas son los siguientes:

Nombre	Cargo
D. David Ruiz de Andrés	Consejero Delegado (CEO)
D. Pablo Miguel Otín Pintado	Director de Operaciones
D. Daniel Lozano Herrera	Director de Estrategia y Mercado de capitales
Dña. Mercedes Español Soriano	Directora de M&A
Dña. Emi Takehara	Directora Financiera
D. Álvaro Ruiz Ruiz	Director del Área Legal
D. Francisco Quintero Berganza	Director de Generación y Equity
D. Luis Rivas Álvarez	Director de Recursos Humanos y Director de Digital e Innovación

Auditoría Interna

La función de auditoría interna es ejercida por Dña. Carlota Seoane, en dependencia de la Comisión de Auditoría.

Plantilla media

El número medio de empleados durante el ejercicio 2023, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2023
Consejeros y Alta Dirección	14
Directores	11
Responsables de departamento	49
Técnicos	237
Terreno	127
Total	438

Entorno regulatorio

En el Anexo III. Marco Regulatorio de las cuentas anuales consolidadas se incluye una descripción de la regulación sectorial y del funcionamiento del sistema eléctrico en los mercados en los que opera Greenergy.

6. Política de gestión de riesgos

Modelo organizativo

En 2022 se creó la función de Auditoría Interna en Greenergy, con la misión de mejorar y proteger el valor de la organización, proporcionando un aseguramiento, asesoría y análisis en base a riesgos y con el propósito de disponer de un servicio independiente y objetivo de aseguramiento, control interno y consulta que preste apoyo a la organización en el cumplimiento efectivo de sus responsabilidades.

El Grupo describe en su Política de Gestión, Control de Riesgos y Auditoría Interna, los principios básicos y el marco general de actuación para el control y la gestión de los distintos tipos de riesgos que afectan al Grupo en los distintos países en los que opera; de forma que los riesgos se encuentren en todo momento identificados, cuantificados y gestionados. Los factores de riesgo macroeconómicos, regulatorios y de negocio se encuentran identificados en dicha Política. La Comisión de Auditoría, tiene la responsabilidad de supervisar la eficacia del control interno del Grupo y de los sistemas de gestión de riesgos y de informar periódicamente al Consejo de Administración sobre el funcionamiento de estos. A nivel corporativo se realiza el control y la gestión de riesgos con tres niveles de defensa en el que participan los ejecutivos, las funciones de compliance y auditoría interna. Ésta es independiente de los negocios, evalúa la situación de los riesgos e informa periódicamente al Consejo de Administración sobre los mismos.

El punto de partida del proceso está en la definición del concepto de riesgo, y en la identificación de los principales factores de riesgos que pueden afectar a la compañía. Esto se realizó mediante la elaboración de un mapa de riesgos que valora cada riesgo en términos de probabilidad e impacto en los objetivos clave de gestión y en los estados financieros. Esta clasificación de riesgos permite una priorización de los mismos. Este mapa de riesgos se actualiza de forma anual.

Durante el ejercicio 2023 se ha realizado una revisión de alto nivel de los Riesgos Corporativos. Los principales ejecutivos de las distintas áreas de Greenergy han reflexionado de manera individual sobre los Riesgos a los que Greenergy se enfrenta en su día a día, para posteriormente y de forma conjunta, alinear y consensuar los riesgos identificados y ordenarlos por orden de prioridad y relevancia. Durante este ejercicio se ha tenido oportunidad de debatir sobre los riesgos más relevantes como por ejemplo la gestión del talento, los relacionados con la cadena de suministro, o los relativos a la gestión de proyectos.

Dentro del Sistema de Gestión de Riesgos, las unidades de negocio y de soporte deben funcionar como primera línea de defensa: son las responsables de realizar una adecuada identificación y cuantificación de los riesgos que la afecten, así como de implementar los procedimientos y controles necesarios para mitigar los mismos de forma razonable. Entre estos riesgos se encuentran los riesgos fiscales y los riesgos relacionados con los criterios ESG.

Auditoría interna, que es independiente de los negocios, realiza revisiones sobre el funcionamiento de los procesos y actividades del grupo y sobre la suficiencia y eficacia de los controles establecidos por las diferentes unidades de negocio.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Las áreas de negocio y de soporte, que gestionan el riesgo para conseguir los objetivos organizacionales:

- Dirigen y orientan las acciones y los recursos, a lograr los objetivos de la organización, incluyendo la gestión de los riesgos que les afectan,
- Establecen y mantiene estructuras y procesos adecuados para la gestión de operaciones y riesgo,
- Se responsabilizan del cumplimiento de las expectativas legales, reglamentarias y éticas en sus respectivas áreas.

El Comité de Compliance, cuya responsabilidad es la de llevar a cabo todas las actuaciones necesarias para la correcta implantación y funcionamiento del Sistema de Prevención de Delitos, así como su seguimiento. Igualmente debe promover y supervisar el grado de implementación de la normativa, tanto interna como externa, dentro del grupo, participando en la clarificación de los potenciales incumplimientos que sean comunicados a través de los canales de comunicación establecidos.

Auditoría Interna, que, de manera independiente, evalúa la situación de los riesgos e informa periódicamente al Consejo de Administración sobre los mismos.

7. Información sobre medio ambiente.

Durante la fase de desarrollo de los proyectos de energía renovable, solar o eólica, el Grupo lleva a cabo Evaluaciones de Impacto Ambiental de forma sistemática. En estas evaluaciones se describen todas las acciones del proyecto susceptibles de producir impacto durante la vida del proyecto, desde la obra civil hasta el desmantelamiento, y se realiza un estudio completo de alternativas de la planta y sus líneas de evacuación. Incluye la realización de un inventario ambiental que recoge las características del aire, el suelo, la hidrología, la vegetación, la fauna, las figuras de protección, el paisaje, el patrimonio y el medio socioeconómico. El principal objetivo es identificar, cuantificar y valorar todos los impactos posibles sobre el medio natural y el medio socioeconómico y las acciones causantes del impacto durante toda la vida del proyecto, así como definir las medidas preventivas, correctoras y compensatorias para dichos impactos.

Una vez obtenidos los permisos medioambientales por parte de la autoridad competente en forma de Declaración de Impacto Ambiental e iniciada la fase de construcción de los proyectos, se ponen en marcha los Programas de Vigilancia Ambiental que se extienden hasta la fase de desmantelamiento de los proyectos. Estos programas son el sistema que garantiza el cumplimiento de las medidas protectoras definidas y de aquellas incidencias que pudieran surgir, permitiendo detectar desviaciones de los impactos previstos, así como nuevos impactos no previstos y redimensionar las medidas propuestas o adoptar otras nuevas. A su vez, el Programa permite a la Administración realizar un seguimiento eficaz y sistemático del cumplimiento de la Declaración de Impacto Ambiental y otras alteraciones de difícil previsión que pudieran aparecer en el transcurso de las obras y del funcionamiento del proyecto.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

El Grupo contrata para cada proyecto servicios profesionales especializados para realizar las Evaluaciones de Impacto Ambiental y la ejecución y reporte periódico asociado a los Programas de Vigilancia Ambiental, añadiendo transparencia y rigurosidad al proceso. Asimismo, se establecen planes de gestión ambiental que recogen todos los posibles planes específicos que se hayan desarrollado de manera complementaria, como es el caso de los planes de restauración e integración paisajística o planes de seguimiento específicos de fauna.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, la fase de selección de terrenos juega un papel fundamental, se buscan y localizan terrenos mediante un sistema de análisis de valores ambientales presentes, con el objetivo de minimizar los impactos medioambientales.

8. Análisis ESG

En diciembre 2023 culmina de manera exitosa el ESG Roadmap 2021- 2023, estrategia centrada principalmente en sentar los cimientos y una base sólida en desempeño ESG.

En los tres años del plan se han logrado hitos como la emisión del primer programa de bonos verdes en 2021, la creación de un procedimiento interno de supervisión de los indicadores ESG en 2022, o la primera verificación por terceros del Informe de Sostenibilidad en 2023, entre otros.

Cumplimiento del Plan de Acción ESG 2023

En febrero de 2023, el Grupo presentó públicamente su Plan de Acción ESG 2023, con los objetivos de la última fase de su ESG Roadmap 2023, y trasladó su compromiso de informar públicamente sobre su progreso con frecuencia trimestral.

Durante el 2023 los principales hitos fueron los siguientes:

- Se realizó por primera vez la verificación, con un alcance de seguridad limitada, del informe de sostenibilidad 2022, sin ninguna desviación.
- Se adquirió una herramienta informática, Sygris, para la implementación de una herramienta de recopilación y validación de la información no financiera de apoyo al futuro Sistema de Control Interno de la Información No Financiera, SCIINF.
- Se aprobó y publicó la política de seguridad de la información, política de seguridad y salud y, se actualizó la política de derechos humanos y código de conducta de proveedores.
- Se validaron los objetivos de reducción de emisiones basados en la ciencia (Medio y largo plazo) por la iniciativa Science-Based Targets Initiative (SBTi) siguiendo la ruta PYME.
- Se llevó a cabo el análisis de Doble Materialidad de la compañía, desde la doble perspectiva de impacto financiero e impacto sobre el medio ambiente y las personas.
- Se presentó la metodología de evaluación de desempeño de los empleados.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

- Se llevó a cabo una sesión de formación ESG al Consejo de Administración, Comité de Dirección y personal clave de Greenergy
- Se obtuvo el triple reconocimiento por *Choose My Company* con las certificaciones de *HappyIndexatWork*, *ImpactESG* y *HappyTrainees*
- Se llevó a cabo la evaluación de riesgos y oportunidades del cambio climático alineado con las recomendaciones del TCFD
- Se presentó la Estrategia Net Zero en 2040



Tabla: Progreso del Plan de Acción ESG 2023

Mayor cobertura de ratings ESG e indicadores de sostenibilidad

Como consecuencia del interés creciente de los inversores, Greenergy continúa expandiendo la cobertura de agencias de ratings ESG e indicadores de sostenibilidad. En este sentido, en 2023, la compañía ha mejorado el resultado de las evaluaciones de Sustainalytics, Dow Jones Sustainability Index y demuestra su liderazgo en MSCI ESG y CDP Climate Change, cuatro de las agencias de ratings ESG más prestigiosas del mundo.

○ **Sustainalytics**

Greenergy ha sido reconocida como una de las 250 empresas más sostenibles del mundo por tercer año consecutivo, según el último análisis realizado por Sustainalytics, uno de los principales índices en el mundo que aborda los criterios ESG de las compañías. En concreto, Greenergy ocupa la posición 235 dentro del ranking de 15.000 empresas analizadas. Además, la compañía ha alcanzado el primer puesto en su sector por rango de capitalización, el cuarto lugar dentro de las 95 empresas especializadas en la producción independiente de energía analizadas por Sustainalytics; así como la séptima posición entre las más de 700 industrias de utilities del índice.

Sustainalytics mide la exposición de las compañías a los riesgos de ESG y su gestión de estos en una escala de 0 a 100 (siendo el número más bajo el mejor valorado). En esta edición, el índice internacional ha calificado con un 9,7 a Greenergy, colocándola en la categoría de riesgo ESG insignificante, la categoría más baja.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Tras evaluar en detalle el comportamiento y el rendimiento de Greenergy en materias de medio ambiente, sociedad y gobernanza, Sustainalytics ha valorado positivamente los grandes esfuerzos por parte de la compañía para mejorar las relaciones con la comunidad, la inversión en capital humano, salud y seguridad en el trabajo, así como en sus políticas de gobernanza.



Tabla: Comparativa de resultados de Greenergy otorgada por Sustainalytics en 2023

○ S&P Global ESG Score – Dow Jones

Greenergy ha consolidado su presencia destacada en el rating S&P Global ESG Score a través de la realización del S&P Global Corporate Sustainability Assessment (CSA) del Dow Jones Sustainability Index. Logrando una puntuación notable de 68 sobre 100 en el informe correspondiente al año 2023, lo que representa una mejora significativa de 12 puntos con respecto al año anterior. Este logro posiciona a Greenergy en el percentil 85% de la industria "Electrical Utilities", situándose en el TOP 15% del conjunto de empresas evaluadas.

○ MSCI ESG Rating

Adicionalmente, en 2023, Greenergy mantiene el liderazgo en el índice MSCI ESG Rating obteniendo por segundo año consecutivo como una de las empresas más sostenibles en el sector de las utilities obteniendo la máxima calificación, AAA, con una puntuación general industry-adjusted de 9.8/10 en donde se encuentra tan solo el 13% de la totalidad de participantes. Según el informe de MSCI, la compañía lidera el sector a nivel local y global alcanzando las mayores puntuaciones en las categorías de "Carbon emissions", "Opportunities in Renewable Energy" y "Corporate Governance".



Tabla: Puntuación MSCI ESG obtenida por Greenergy en 2023 en comparación a sus peers

○ **ISS ESG**

En diciembre de 2023, Greenergy fue evaluada por ISS ESG y recibió nuevamente una puntuación A- con un nivel de transparencia “muy alto”, lo que permitió su distinción de compañía Prime. Este resultado continúa fortaleciendo el posicionamiento de Greenergy como líder ESG al superar la puntuación de todos sus peers a fecha de publicación del informe de ISS.

○ **Ethifinance ESG**

Por último, la Agencia de calificación ESG y crediticia (antigua Axesor), Ethifinance ESG evaluó a Greenergy en 2023 (basada en la información de 2022) obteniendo una puntuación de 80/100 y mejorando respecto a 2020 (64/100) y 2021 (75/100). La puntuación obtenida por Greenergy en la evaluación ESG de Ethifinance indica un desempeño en todas las categorías del índice por encima de la media del sector de Utilities de un total de 50 empresas.

9. Inversiones en investigación y desarrollo.

El Grupo no ha activado durante el ejercicio 2023 importe alguno por inversiones en Investigación y Desarrollo.

No obstante, desde el departamento de Estrategia se ha creado la división de Nuevas Tecnologías, que se focalizará en implementar las incipientes tecnologías de almacenamiento energético en la cadena de valor del Grupo, asumiendo el diseño, tanto a nivel ingeniería como económico, así como el desarrollo de dichas plantas en los distintos mercados donde opera el Grupo. En paralelo, se están analizando con equipo propio y consultoras, el acceso a fondos con carácter público destinados al cambio de matriz energética a renovable, para poder hacer dichos proyectos competitivos lo antes posible.

10. Acciones propias.

La autocartera está compuesta al cierre del ejercicio 2023 por:

	Saldo al 31.12.2023
Nº Títulos en Auto Cartera	1.200.222
Total importe Auto Cartera	32.989
Importe de la Cuentas de Liquidez	952
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	32.037

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Informe de gestión consolidado

correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Durante el ejercicio 2023, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2022	611.148	19.728	32,28
Adquisiciones	1.273.202	34.407	27,02
Enajenaciones	(684.128)	(21.146)	30,91
Saldo al 31.12.2023	1.200.222	33.989	27,49

En noviembre de 2022 la Sociedad Dominante lanzó un programa de recompra de acciones con el objeto de retribuir al personal clave de la Sociedad a través de planes de opciones sobre acciones. Este programa finalizó en marzo de 2023 alcanzando el número máximo de acciones a adquirir, 400.000 acciones, al amparo del programa de recompra.

En octubre de 2023 la Sociedad Dominante lanzó un programa de recompra de acciones con el objeto reducir el capital social de la Sociedad Dominante mediante la amortización de acciones propias, con el objetivo de retribuir al accionista de Grenergy mediante el incremento del beneficio por acción. A 31 de diciembre de 2023 este programa todavía no ha finalizado, siendo el número de acciones adquiridas a 31 de diciembre de 2023 de 560.339 acciones.

A 31 de diciembre de 2023, las acciones propias representan el 3,9% del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

11. Período medio de pago a proveedores

En cumplimiento de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, que modifica la disposición adicional tercera "Deber de información" de la Ley 15/2010 de 5 de julio, el Grupo informa que el periodo medio de pago de la Sociedad Dominante, Grenergy Renovables S.A., a sus proveedores es de 49 días.

12. Informe Anual de Gobierno Corporativo

Se incluye como Anexo a este Informe de Gestión, y formando parte integrante del mismo, el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2023, tal y como requiere el artículo 538 de la Ley de Sociedades de Capital.

13. Informe Anual de Retribuciones de los Consejeros

El Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros que forma parte de este informe de gestión tal y como requiere el artículo 538 de la Ley de Sociedades de Capital se presenta en documento separado al que es posible acceder a través de la web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

14. Estado de Información No Financiera

El estado de información no financiera, al que se refieren los artículos 262 de la Ley de Sociedades de Capital y 49 del Código de Comercio, se presenta en un informe separado denominado Estado de información no financiera. El estado de información no financiera consolidado de Greenergy Renovables, S.A. y sus sociedades dependientes correspondiente al ejercicio 2023, en el que se indica, de manera expresa, que la información contenida en dicho documento forma parte del presente Informe de gestión consolidado. Dicho documento será objeto de verificación por un prestador independiente de servicios de verificación y está sometido a los mismos criterios de aprobación, depósito y publicación que el presente Informe de gestión consolidado.

15. Acontecimientos posteriores al cierre

En el ejercicio 2023 el Grupo ha acordado la venta del 100% del parque solar Matarani (97MW) en Perú. Esta venta estaba sujeta al cumplimiento de determinadas cláusulas suspensivas que a la fecha de formulación de las cuentas anuales consolidadas se han cumplido.

16. Consideraciones finales

Queremos dejar constancia de nuestro agradecimiento; a nuestros clientes por la confianza que nos honran; a nuestros proveedores y socios estratégicos con los que venimos operando por su constante apoyo; a los inversores que han confiado en Greenergy desde su salida a bolsa, y, especialmente, a los colaboradores y trabajadores de este Grupo, porque sin su esfuerzo y dedicación difícilmente podrían alcanzarse las metas propuestas y los resultados obtenidos.

Anexo I: Glosario de medidas alternativas de rendimiento (MAR)

El presente informe de gestión consolidado incluye magnitudes financieras que tienen la consideración de medidas alternativas de rendimiento (las “MAR”) de conformidad con las Directrices de la *European Securities and Markets Authority* (ESMA) publicadas en octubre de 2015.

Las MAR se presentan para una mejor evaluación del rendimiento financiero, los flujos de efectivo y la situación financiera del Grupo en la medida en que son utilizadas por Greenergy en la toma de decisiones financieras, operativas o estratégicas del Grupo. No obstante, las MAR no están auditadas ni se exigen o presentan de conformidad con las NIIF-UE y, por tanto, no deben ser consideradas de forma aislada sino como información complementaria de la información financiera auditada u objeto de revisión limitada preparada de conformidad con las NIIF-UE. Asimismo, estas medidas pueden diferir, tanto en su definición como en su cálculo, de otras medidas similares calculadas por otras sociedades y, por tanto, podrían no ser comparables.

A continuación, se incluye un glosario explicativo de las MAR utilizadas, incluyendo su forma de cálculo y definición o relevancia, así como la conciliación de las mismas con las partidas de cuentas anuales consolidadas de Greenergy de los ejercicios 2023 y 2022.

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Ingresos	<i>“Importe neto de la cifra de negocios” + “Trabajos realizados por la empresa para su activo”.</i>	Indicador del volumen total de ingresos obtenidos por las actividades operativas del Grupo, ya sea por proyectos construidos para terceros, como proyectos propios.
EBITDA	<i>“Resultado de explotación” - “Deterioros y pérdidas” - “Amortización del inmovilizado”.</i>	Indicador del rendimiento para evaluar la capacidad de generación de flujo de caja de explotación de las diferentes actividades del Grupo.
Deuda Neta	<i>“Deudas a largo plazo” – “Derivados a largo plazo” + “Deudas a corto plazo” – “Derivados a corto plazo” - “Inversiones financieras a corto plazo” — “Otros activos financieros” - “Efectivo y otros activos líquidos equivalentes”.</i>	Medida de rendimiento utilizada por la Dirección que permite evaluar el nivel de endeudamiento neto de los activos.
Deuda financiera a largo plazo	<i>“Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo” + “Deudas con entidades de crédito a largo plazo” + “Pasivos por arrendamientos a largo plazo” - Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto.</i>	Importe de la deuda financiera no asociada a proyecto que el Grupo debe satisfacer en un plazo superior a un año. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Deuda financiera a corto plazo	<i>“Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo” + “Deudas con entidades de crédito a corto plazo” + “Pasivos por arrendamientos a corto plazo” - Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto.</i>	Importe de la deuda financiera no asociada a proyecto que el Grupo debe satisfacer en un plazo inferior a un año. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja y equivalentes	<i>“Efectivo y otros activos líquidos equivalentes” – Tesorería de proyecto.</i>	Importe en tesorería de la Sociedad Dominante y el resto de las filiales que no son SPVs. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Deuda de proyecto con recurso	Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo + Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo.	Indicador de endeudamiento de los proyectos con recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja de proyecto con recurso	"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" – Caja y equivalentes – Caja de proyecto sin recurso.	Importe en tesorería de las SPVs que tienen deuda con recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
Deuda de proyecto sin recurso	Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo + Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo.	Indicador de endeudamiento de los proyectos sin recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la deuda.
Caja de Proyecto sin recurso	"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes" - Caja y equivalentes y Caja de Proyecto con recurso.	Importe en tesorería de las SPVs que tienen deuda sin recurso a la matriz. El Grupo emitió unos bonos verdes en el ejercicio 2019 y 2022 sujetos al cumplimiento de determinados covenants que exigen este desglose de la tesorería.
Fondo de Maniobra	Activo corriente – Pasivo corriente	Indicador de la capacidad que tiene el Grupo para continuar con el normal desarrollo de sus actividades en el corto plazo.
Ratio de endeudamiento	(Pasivo no corriente + Pasivo corriente) / Patrimonio Neto	Indicador de la solvencia del Grupo.

A continuación, se incluye una conciliación en euros de las MAR utilizadas:

Ingresos

CONCILIACIÓN DE INGRESOS	31/12/2023	31/12/2022
"Importe neto de la cifra de negocios"	179.139	110.584
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	221.099	182.423
Total Ingresos	400.238	293.007

EBITDA

CONCILIACIÓN DE EBITDA	31/12/2023	31/12/2022
"Resultado de explotación"	86.563	29.816
- "Deterioros y pérdidas"	-	(6.160)
- "Amortización del inmovilizado"	(17.946)	(14.178)
Total EBITDA	104.509	50.154

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Deuda Neta

CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA	31/12/2023	31/12/2022
"Deudas a largo plazo"	536.550	384.119
- "Derivados a largo plazo"	-	20.586
+ "Deudas a corto plazo"	220.496	118.612
- "Derivados a corto plazo"	3.932	36.141
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	8.627	9.744
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	121.451	105.670
Total Deuda Neta	623.036	330.590

Deuda financiera a largo plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO	31/12/2023	31/12/2022
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	51.915	83.231
+ "Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	433.791	254.229
+ "Pasivos por arrendamientos a largo plazo"	50.844	26.073
- "Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto"	(331.995)	(245.961)
Total deuda financiera a largo plazo	204.555	117.572

Deuda financiera a corto plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO	31/12/2023	31/12/2022
"Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo"	68.430	34.529
+ "Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	144.186	46.307
+ "Pasivos por arrendamientos a corto plazo"	3.043	1.505
- "Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto"	(52.372)	(39.477)
Total deuda financiera a corto plazo	163.287	42.864

Caja y equivalentes

CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES	31/12/2023	31/12/2022
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	121.451	105.670
- "Tesorería de proyecto"	(44.499)	(44.528)
Total caja y equivalentes	76.952	61.142

Deuda de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2023	31/12/2022
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo	-	-
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	-	16.352
Total deuda de proyecto con recurso	-	16.352

Deuda de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2023	31/12/2022
Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo	353.445	245.961
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo	30.922	23.125
Total deuda de proyecto sin recurso	384.367	269.086

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Informe de gestión consolidado
correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023

Caja de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2023	31/12/2022
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	121.451	105.670
- Caja y equivalentes	(76.952)	(61.142)
- Caja de proyecto sin recurso	(41.403)	(40.876)
Total Caja de proyecto con recurso	3.096	3.652

Caja de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2023	31/12/2022
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	121.451	105.670
- Caja y equivalentes	(76.952)	(61.142)
- Caja de proyecto con recurso	(3.096)	(3.652)
Total Caja de proyecto sin recurso	41.403	40.876

Fondo de maniobra

CONCILIACIÓN DE FONDO DE MANIOBRA	31/12/2023	31/12/2022
"Activo corriente"	388.416	205.139
- Inversiones financieras a corto plazo, Derivados	(1.220)	(1.501)
- Pasivo corriente	(338.010)	(221.270)
+ Deudas a corto plazo, Derivados	3.932	36.141
- Activos por derecho de uso (Existencias)	(21.798)	-
Total Fondo de maniobra	31.320	18.509

Ratio de endeudamiento

CONCILIACIÓN DE RATIO DE ENDEUDAMIENTO	31/12/2023	31/12/2022
Pasivo no corriente	584.596	420.896
+ Pasivo corriente	338.010	221.270
/ Patrimonio Neto	343.730	244.815
Total Ratio de endeudamiento	2,68	2,62

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS Y DEL INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023

Las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2023 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante GREENERGY RENOVABLES, S.A. en su reunión del 27 de febrero de 2024, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a Dña. Lucía García Clavería a firmar todas las hojas de que se componen las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio 2023.

D. David Ruiz de Andrés
(Consejero delegado)

D. Antonio Jiménez Alarcón
(Consejero)

D. Florentino Vivancos Gasset
(Consejero)

Dña. Ana Peralta Moreno
(Consejera)

D. Nicolás Bergareche Mendoza
(Consejero)

Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo
(Consejera)

Dña. María Merry del Val Mariátegui
(Consejera)

Dña. Ana Plaza Arregui
(Consejera)