

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

GREENERGY RENOVABLES, S.A., S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2020



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 estado de situación financiera a 31 de diciembre de 2020, 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 2020, 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 2020, el Grupo tiene registrado en el activo no corriente inmovilizado materiales e intangibles por importe de 144.768 miles de euros y 9.143 miles de euros, respectivamente, que se corresponden principalmente con parque eólico y plantas fotovoltaicas en 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, 6 y 7 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 en contratos de construcción

Descripción El Grupo Grenergy lleva a cabo una parte muy relevante de su negocio a través de contratos de construcción de parques fotovoltaicos. La información relativa al reconocimiento de los ingresos por contratos de construcción se desglosa en la nota 3.14 de la memoria consolidada adjunta.

El reconocimiento de ingresos en contratos de construcción ha sido una cuestión clave para nuestra auditoría ya que afecta a la valoración de la producción ejecutada pendiente de certificar y que, al 31 de diciembre de 2020 asciende a 21.844 miles de euros (Nota 11 de la memoria consolidada adjunta), y a un importe muy relevante del volumen total de la cifra de negocios consolidada, y además requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, relativas principalmente a la estimación de los costes totales, a los costes incurridos y pendientes de incurrir y al resultado previsto al final del contrato; todas ellas en el marco de los criterios establecidos en la NIIF 15 “ingresos ordinarios procedentes de contratos con clientes”.

Nuestra respuesta

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

- ▶ Hemos obtenido un entendimiento de los procesos seguidos para la gestión de proyectos en la fase de ejecución de los contratos de construcción.
- ▶ Hemos seleccionado una muestra de contratos, en base a su significatividad, para los que hemos verificado sus términos y condiciones, así como que los ingresos facturables y el coste de ventas asociado a la fecha del cierre del ejercicio, han sido reconocidos en la cuenta de resultados consolidada de acuerdo con el método basado en el input (costes incurridos sobre costes totales) a lo largo del tiempo, comprobando que los mismos se asignan por el importe y al periodo correcto y que las facturas han sido cobradas con documentación bancaria.
- ▶ Hemos realizado preguntas a la Dirección del Grupo sobre el desarrollo de los proyectos más relevantes y la no existencia de desviaciones significativas entre los costes planificados y los costes reales.
- ▶ Hemos verificado la correcta facturación de los saldos de obra ejecutada pendiente de facturar registrados a 31 de diciembre de 2020 a través de las facturaciones emitidas con fecha posterior al cierre del ejercicio.
- ▶ Hemos realizado pruebas analíticas relativas a los márgenes de obra.

- ▶ Para los proyectos que se encuentran ejecutados al 100%, hemos verificado con documentación soporte la recepción provisional de la obra.
- ▶ 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 2020 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 determinada información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo, a la que se refiere la Ley de Auditoría de Cuentas, se ha facilitado en la forma prevista en la normativa aplicable y, en caso contrario, a 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 2020 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 si, 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 periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

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

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

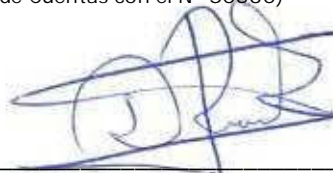
La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 23 de febrero de 2021.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 17 de junio de 2019 nos nombró como auditores del Grupo por un periodo de 3 años, contados a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019.

Este informe se corresponde con el sello distintivo nº 01/21/02588 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 N° S0530)



David Ruiz-Roso Moyano
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el N° 18336)

23 de febrero de 2021



**GREENERGY RENOVABLES, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**

**CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOAL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019

(Euros)

ACTIVO	Notas	31.12.2020	31.12.2019
ACTIVO NO CORRIENTE		169.498.284	88.044.141
Inmovilizado intangible	Nota 7	9.142.687	9.445.907
Aplicaciones informáticas		76.855	70.720
Patentes, licencias, marcas y similares		9.065.832	9.375.187
Inmovilizado material	Nota 6	144.767.655	70.346.859
Terrenos y construcciones		17.011	-
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		61.842.809	1.271.860
Inmovilizado en curso y anticipos		82.907.835	69.074.999
Activos por derecho de uso	Nota 8.1	5.284.003	4.564.434
Inversiones financieras a largo plazo	Nota 9.1	86.845	188.991
Instrumentos de patrimonio a largo plazo		-	102.067
Otros activos financieros		86.845	86.924
Activos por impuesto diferido	Nota 20	10.217.094	3.497.950
ACTIVO CORRIENTE		88.699.971	69.582.869
Existencias	Nota 10	18.169.040	8.851.116
Materias primas y otros aprovisionamientos		519.194	1.015.452
Plantas en curso		16.532.772	7.777.484
Anticipos a proveedores		1.117.074	58.180
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		42.754.986	24.762.622
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	Nota 11	30.257.963	12.419.040
Deudores varios		273.746	160.220
Personal		21.771	20.290
Activo por impuesto corriente	Nota 19	-	16.112
Otros créditos con las Administraciones Públicas	Nota 19	12.201.506	12.146.960
Inversiones en empresas vinculadas		-	40.512
Créditos a empresas vinculadas	Nota 23.1	-	40.512
Inversiones financieras a corto plazo	Nota 9.1	6.460.724	6.873.062
Otros activos financieros		6.460.724	6.873.062
Periodificaciones a corto plazo		745.971	282.470
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	Nota 12	20.569.250	28.773.087
Tesorería		20.569.250	28.773.087
TOTAL ACTIVO		258.198.255	157.627.010

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 2020 y de 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020
GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019

(Euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	31.12.2020	31.12.2019
PATRIMONIO NETO		48.834.948	37.097.475
Patrimonio Neto atribuido a la Sociedad Dominante		49.204.938	37.247.581
Capital	Nota 13.1	8.507.177	8.507.177
Capital escriturado		8.507.177	8.507.177
Prima de emisión	Nota 13.2	6.117.703	6.117.703
Reservas	Nota 13.3	31.911.568	15.444.869
(Acciones y participaciones de la Sociedad Dominante)	Nota 13.4	(8.115.274)	(3.328.497)
Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad Dominante	Nota 21	15.233.317	11.436.955
Ajustes por cambios de valor	Nota 14	(4.449.553)	(930.626)
Operaciones de cobertura		(1.749.850)	(477.733)
Diferencias de conversión		(2.699.703)	(452.893)
Participaciones no dominantes	Nota 15	(369.990)	(150.106)
		143.517.742	73.437.618
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones a largo plazo	Nota 16	3.421.148	2.748.384
Deudas a largo plazo	Nota 17	134.505.152	67.239.122
Obligaciones y otros valores negociables		21.496.590	21.539.686
Deudas con entidades de crédito		106.608.483	41.764.740
Acreedores por arrendamiento financiero		4.199.527	3.726.447
Derivados		2.044.363	-
Otros pasivos financieros		156.189	208.249
Pasivos por impuesto diferido	Nota 19	5.591.442	3.450.112
		65.845.565	47.091.917
PASIVO CORRIENTE			
Provisiones a corto plazo	Nota 17	838.965	828.909
Deudas a corto plazo	Nota 18	20.957.399	9.642.204
Obligaciones y otros valores negociables		151.920	-
Deudas con entidades de crédito		16.716.858	4.953.157
Acreedores por arrendamiento financiero		681.559	692.217
Derivados		352.692	654.429
Otros pasivos financieros		3.054.370	3.342.401
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		44.049.201	36.620.804
Proveedores		40.326.710	23.388.491
Proveedores, empresas vinculadas	Nota 23.1	-	5.436
Acreedores varios		1.481.437	1.938.348
Personal		627.373	536.097
Pasivo por impuesto corriente	Nota 19	633.886	730.798
Otras deudas con las Administraciones Públicas	Nota 19	979.072	1.370.551
Anticipos de clientes	Nota 11	723	8.651.083
		258.198.255	157.627.010
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		258.198.255	157.627.010

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 2020 y de 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA DE LOS EJERCICIOS ANUALES
TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019

(Euros)

	Notas	31.12.2020	31.12.2019
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	Nota 4	73.385.606	72.289.630
Ventas		71.499.624	70.931.791
Prestaciones de servicios		1.885.982	1.357.839
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		8.755.288	(2.702.401)
Trabajos realizados por la empresa para su activo	Nota 4	40.046.215	12.239.733
Aprovisionamientos	Nota 20	(88.026.529)	(62.588.351)
Otros ingresos de explotación		80.213	51.772
Gastos de personal	Nota 20	(5.723.363)	(4.784.016)
Otros gastos de explotación	Nota 20	(4.652.092)	(4.846.025)
Amortización del inmovilizado	Nota 6,7 y 8.1	(799.271)	(660.945)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	Nota 6	275.386	(290.804)
Deterioros y pérdidas		275.386	(291.320)
Resultados por enajenaciones y otras		-	516
Otros resultados		(175.641)	19.747
Diferencias negativas en combinaciones de negocio	Nota 5	-	8.790.226
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		23.165.812	17.518.566
Ingresos financieros	Nota 20	206.043	55.019
Gastos financieros	Nota 20	(2.627.759)	(1.141.769)
Diferencias de cambio	Nota 20	(5.242.447)	(2.307.056)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	Nota 20	-	(25.000)
RESULTADO FINANCIERO		(7.664.163)	(3.418.806)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		15.501.649	14.099.760
Impuesto sobre Beneficios	Nota 19	(394.634)	(2.663.443)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		15.107.015	11.436.317
RESULTADO ATRIBUIDO A PARTICIPACIONES NO DOMINANTES		(126.302)	(638)
RESULTADO DEL EJERCICIO ATRIBUIDO A SOCIEDAD DOMINANTE		15.233.317	11.436.955
Beneficio (pérdida) por acción	Nota 13.6	0,64	0,48

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 2020 y de 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 Y 2019**
A) ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO

(Euros)

	31.12.2020	31.12.2019
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I)	15.107.015	11.436.317
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto		
- Diferencias de conversión	(2.246.810)	(18.476)
- Operaciones de cobertura	(1.272.117)	(477.733)
- Efecto impositivo	-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II)	(3.518.927)	(496.209)
Transferencias a la cuenta de resultados consolidada		
- Diferencias de conversión	-	1.492
- Efecto impositivo	-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA (III)	-	1.492
TOTAL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I+II+III)	11.588.088	10.941.600
Atribuible a:		
Sociedad Dominante	11.807.972	10.942.238
Participaciones no dominantes	(219.884)	(638)

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 2020 y 2019.

B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

(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 2018	3.645.933	6.117.703	8.373.059	(2.062.970)	13.279.402	(260.315)	(228.690)	28.864.122
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	(3.553.440)	-	-	(3.553.440)
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2019	3.645.933	6.117.703	8.373.059	(2.062.970)	9.725.962	(260.315)	(228.690)	25.310.682
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	11.436.955	(494.717)	(638)	10.941.600
Aumento de capital	4.861.244	-	(4.861.244)	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	2.110.720	(1.265.527)	-	-	-	845.193
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	96.372	-	-	(175.594)	79.222	-
Reparto resultado año anterior	-	-	9.725.962	-	(9.725.962)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2019	8.507.177	6.117.703	15.444.869	(3.328.497)	11.436.955	(930.626)	(150.106)	37.097.475
Ajustes por cambios de criterio y errores	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2020	8.507.177	6.117.703	15.444.869	(3.328.497)	11.436.955	(930.626)	(150.106)	37.097.475
Total resultado global consolidado	-	-	-	-	15.233.317	(3.425.345)	(219.884)	11.588.088
Aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones de la sociedad dominante (netas)	-	-	5.066.935	(4.786.777)	-	-	-	280.158
Variaciones en el perímetro, traspasos y otros efectos de menor cuantía	-	-	(37.191)	-	-	(93.582)	-	(130.773)
Reparto resultado año anterior	-	-	11.436.955	-	(11.436.955)	-	-	-
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2020	8.507.177	6.117.703	31.911.568	(8.115.274)	15.233.317	(4.449.553)	(369.990)	48.834.948

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 2020 y 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019

(Euros)

	Notas	31.12.2020	31.12.2019
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
1. Resultado del ejercicio antes de impuestos.			
		15.501.649	14.099.760
2. Ajustes del resultado.			
		8.700.271	(3.654.912)
a) Amortización del inmovilizado (+).	6 y 7	799.271	660.945
b) Correcciones valorativas por deterioro (+/-).		236.837	291.320
c) Variación de provisiones (+/-).		-	764.759
e) Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado (+/-).	6 y 7	-	(516)
g) Ingresos financieros (-).		(206.043)	(55.019)
h) Gastos financieros (+).	20	2.627.759	1.141.769
i) Diferencias de cambio (+/-).	20	5.242.447	2.307.056
j) Variación de valor razonable en instrumentos financieros (+/-).		-	25.000
k) Diferencia negativa en combinaciones de negocios (-/+).	5	-	(8.790.226)
3. Cambios en el capital corriente.			
		(26.110.670)	9.177.718
a) Existencias (+/-).	10	(9.118.309)	2.773.580
b) Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-).	11	(17.992.364)	(10.166.547)
c) Otros activos corrientes (+/-).		(422.989)	(166.906)
d) Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-).		1.412.936	14.009.109
e) Otros pasivos corrientes (+/-).		10.056	(31.376)
f) Otros activos y pasivos no corrientes (+/-).		-	2.759.858
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación.			
		(6.419.855)	(3.740.961)
a) Pagos de intereses (-).	20	(2.475.839)	(1.141.769)
c) Cobros de intereses (+)		206.043	55.019
d) Cobros (pagos) por impuestos sobre beneficios (+/-).	20	(4.150.059)	(2.654.211)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+/-1+/-2+/-3+/-4)			
		(8.328.605)	15.881.605
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
6. Pagos por inversiones (-).			
		(80.317.510)	(56.081.472)
a) Combinaciones de negocio.	5	-	(4.862.103)
b) Inmovilizado intangible.	7	(32.547)	(81.501)
c) Inmovilizado material.	6	(80.284.963)	(46.503.855)
e) Otros activos financieros.		-	(4.634.013)
7. Cobros por desinversiones (+).			
		654.612	-
c) Inmovilizado material.	6	140.128	-
e) Otros activos financieros.	8.1	514.484	-
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7+6)			
		(79.662.898)	(56.081.472)
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
9. Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio.			
		280.158	845.192
c) Adquisición de instrumentos de patrimonio propio (-).	13	(16.019.484)	(3.882.063)
d) Enajenación de instrumentos de patrimonio de la Sociedad Dominante	13	16.299.642	4.727.255
10. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero.			
a) Emisión (+)			
		79.720.703	59.014.369
1. Obligaciones y otros valores negociables (+).		-	21.539.686
2. Deudas con entidades de crédito (+).	17.1	79.720.703	34.949.805
4. Otras deudas (+).	17.2	-	2.524.878
b) Devolución y amortización de:			
		(4.776.958)	(3.974.915)
1. Obligaciones y otros valores negociables (-).	17.2	(43.096)	-
2. Deudas con entidades de crédito (-).	17.2	(4.681.802)	(3.916.629)
4. Otras deudas (-).	17.2	(52.060)	(58.286)
12. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (+/-9+/-10-11)			
		75.223.903	55.884.646
D) Efecto de las variaciones de los tipos de cambio			
		4.563.763	(30.733)
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-A+/-B+/-C+/-D)			
		(8.203.837)	15.654.046
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	12	28.773.087	13.119.041
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio.	12	20.569.250	28.773.087

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 2020 y 2019.

MEMORIA CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

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 y comercialización de instalaciones de aprovechamiento energético, así como la producción 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 e Italia.

Al 31 de diciembre de 2020, el Grupo Greenergy Renovables está formado por 146 sociedades, incluida la Sociedad Dominante (136 sociedades dependientes por participación directa de la dominante y 10 de manera indirecta a través de la participación mayoritaria de una dependiente), integrándose las sociedades dependientes mediante el método de integración global. En cada uno de los países en los que el Grupo 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 se trata de sociedades vehículo (SPV's) donde se aparcen cada uno de los parques solares o eólicos. Del total de sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2020, un total de 92 sociedades están inactivas. El detalle de las sociedades que forman el Grupo se presenta en el Anexo I. Asimismo, las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes a los ejercicios 2020 y 2019 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, residente en España, la sociedad dominante de dicho Grupo. Las cuentas anuales consolidadas del grupo Daruan correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, así como los correspondientes informes de gestión y de auditoría, fueron depositadas en el Registro Mercantil de Madrid con fecha 25 de noviembre de 2020. Las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, así como los correspondientes informes de gestión y de auditoría del grupo Daruan serán depositadas en el Registro Mercantil de Madrid.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 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 2019 se aprobaron por la Junta General de Accionistas celebrada el 29 de junio de 2020.

Las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2020, que han sido formuladas por el Consejo de Administración de Greenergy Renovables, S.A. con fecha 23 de febrero de 2021, 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 2020 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 del grupo Greenergy del ejercicio 2019 fueron las primeras cuentas anuales consolidadas que el Grupo presentó con arreglo a las NIIF-UE, siendo la fecha de transición el 1 de enero de 2016.

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. Los Administradores consideran que no hay impactos significativos de La Covid en el negocio o la liquidez del Grupo que hagan que se ponga en duda el principio de empresa en funcionamiento.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Estas cuentas anuales consolidadas muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Greenergy a 31 de diciembre de 2020, 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.

Las cuentas anuales consolidadas se presentan en euros, excepto que se indique lo contrario.

2.2 Adopción de las Normas Internacionales 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 2019, 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:

- El valor razonable de los activos adquiridos en las combinaciones de negocios (Notas 3.2 y 5)
- Vida útil de los activos intangibles y materiales (Notas 3.3, 3.4, 6 y 7)
- Pérdidas por deterioro de determinados activos (Notas 3.4, 3.11, 6 y 7)
- 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” (Notas 3.10 y 17.4)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

- La recuperabilidad de los activos por impuesto diferido (Notas 3.13 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.

Implicaciones de la Covid-19

La expansión de la COVID-19 ha planteado importantes desafíos a las actividades comerciales e introducido un alto grado de incertidumbre sobre la actividad económica y la demanda de energía a escala mundial. El confinamiento de gran parte de la población mundial ha conllevado una disminución de la actividad económica que ha provocado caídas generalizadas en los índices macroeconómicos, de la demanda energética y de los precios de las principales variables energéticas. Los efectos de la pandemia de la COVID-19 aumentan la incertidumbre sobre la visión futura de las compañías y de la economía en general, observándose a su vez un deterioro sustancial de las perspectivas de recuperación en la segunda mitad del año 2020. En la realización de las estimaciones e hipótesis necesarias para la preparación de las Cuentas anuales consolidadas se han considerado dichas perspectivas detallándose en las Notas correspondientes.

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 2019.

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.

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. sobre las que el Grupo 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

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 Acuerdos conjuntos

De acuerdo con la NIIF 11, en un acuerdo conjunto las partes se encuentran vinculadas a través de un acuerdo contractual que otorga a dos o más de esas partes el control conjunto del acuerdo. Existe control conjunto cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de todas las partes comparten el control.

Un acuerdo conjunto se clasifica como operación conjunta si las partes ostentan derechos sobre los activos de este y tienen obligaciones por sus pasivos o como negocio conjunto si los partícipes ostentan derechos únicamente sobre los activos netos de las participadas.

Las participaciones en operaciones conjuntas se consolidan por el método de integración proporcional y las participaciones en negocios conjuntos se consolidan por el método de la participación.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Bajo el método de la participación, los intereses en negocios conjuntos se reconocen inicialmente a su coste y se ajusta a partir de entonces para reconocer la participación del Grupo en los beneficios y pérdidas posteriores a la adquisición y movimientos en otro resultado global.

En cada fecha de presentación de información financiera, el Grupo determina si existe alguna evidencia objetiva de que se haya deteriorado el valor de la inversión en un negocio conjunto. Si este fuese el caso, el Grupo calcula el importe de la pérdida por deterioro del valor como la diferencia entre el importe recuperable del negocio conjunto y su importe en libros y reconoce el importe en el epígrafe "Resultado de entidades valoradas por el método de la participación" en la Cuenta de resultados consolidada.

Los activos y pasivos asignados a las operaciones conjuntas se presentan en el Estado de situación financiera consolidado clasificados de acuerdo con su naturaleza específica y al porcentaje de participación del Grupo. De la misma forma, los ingresos y gastos con origen en operaciones conjuntas se presentan en la Cuenta de resultados consolidada de acuerdo con su propia naturaleza y al porcentaje de participación del Grupo.

Véase información detallada de negocios conjuntos 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 2020.

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 Conversión de las cuentas anuales de sociedades extranjeras incluidas en el perímetro de la consolidación

Todos los bienes, derechos y obligaciones de las sociedades extranjeras se convierten a euros utilizando el tipo de cambio vigente a la fecha de cierre a que se refieren las cuentas anuales de dichas sociedades. Las partidas de las cuentas de resultados se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas en que se realizan las operaciones aplicando un tipo de cambio medio. La diferencia entre el importe de los fondos propios calculado según lo comentado y el importe de los fondos propios convertidos al tipo de cambio histórico se inscribe en los fondos propios del estado de situación financiera consolidado en la partida "Diferencias de conversión".

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

3.1.5 Fondo de comercio de consolidación o Diferencia negativa de consolidación

El fondo de comercio o diferencia negativa de consolidación se determina siguiendo los criterios expuestos en la Nota 3.2 combinaciones de negocio.

El fondo de comercio no se amortiza tal y como establece la NIIF 3, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual, o con anterioridad si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las UGEs (Unidades Generadoras de Efectivo), o en su caso a la totalidad de las UGEs que integran el Grupo, que se espera se vaya a beneficiar de las sinergias de la combinación, aplicándose los criterios a los que se hace referencia en el apartado 3.4 de esta nota. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

3.1.6 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.

3.2. Combinaciones de negocios

En las combinaciones de negocio, el Grupo aplica el método de adquisición. La fecha de adquisición es aquella en la que el Grupo obtiene el control del negocio adquirido. La contraprestación transferida para la adquisición de una dependiente comprende:

- los valores razonables de los activos transferidos
- los pasivos incurridos con los anteriores propietarios del negocio adquirido
- las participaciones en el patrimonio emitidas por el grupo
- el valor razonable de cualquier activo o pasivo que resulte de un acuerdo de contraprestación contingente, y
- el valor razonable de cualquier participación en el patrimonio previa en la dependiente.

Los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios, con excepciones limitadas, se valoran inicialmente a sus valores razonables en la fecha de adquisición. El grupo reconoce cualquier participación no dominante en la entidad adquirida sobre una base de adquisición a adquisición a valor razonable o por la parte proporcional de la participación no dominante de los activos identificables netos de la entidad adquirida.

Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gastos cuando se incurre en ellos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El exceso de:

- la contraprestación transferida
- el importe de cualquier participación no dominante en la entidad adquirida, y
- el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación en el patrimonio previa en la entidad adquirida

sobre el valor razonable de los activos netos identificables adquiridos se registra como fondo de comercio. Si esos importes son menores que el valor razonable de los activos netos identificables de la dependiente adquirida, la diferencia se reconoce directamente en resultados como una compra en condiciones muy ventajosas en el epígrafe “Diferencias negativas en combinaciones de negocio”.

Cuando la liquidación de cualquier parte de la contraprestación en efectivo se difiere, los importes a pagar en el futuro se descuentan a su valor actual en la fecha del intercambio. El tipo de descuento usado es el tipo de interés incremental del endeudamiento de la entidad, siendo el tipo al que podría obtenerse un préstamo similar de una financiera independiente bajo términos y condiciones comparables.

La contraprestación contingente se clasifica como patrimonio neto o pasivo financiero. Los importes clasificados como un pasivo financiero se vuelven a valorar posteriormente a valor razonable con los cambios en el valor razonable reconocidos en resultados.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, el valor contable en la fecha de adquisición de la participación en el patrimonio de la adquirida previamente mantenida se valora nuevamente por su valor razonable en la fecha de adquisición, reconociendo cualquier ganancia o pérdida resultante en resultados.

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, patentes y marcas (propiedad industrial)

Las patentes, licencias y marcas se valoran inicialmente a su precio de adquisición y se amortizan linealmente a lo largo de sus vidas útiles estimadas (25 años).

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

A 31 de diciembre el Grupo no tiene elementos del inmovilizado intangible con vida útil indefinida.

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.

Asimismo, el Grupo incluye como “Inmovilizado en curso” aquellos gastos incurridos en el desarrollo (tramitación de permisos ante autoridades Competentes, elaboración de la declaración de impacto ambiental, realización de estudios de impactos ambientales, estudios topográficos, hidrológicos, eléctricos y arqueológicos, costes de compensación de suelos, costes de reforestaciones, 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, en sus fases iniciales de diseño, desarrollo y 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. La capitalización del coste de producción se realiza con abono al epígrafe “Trabajos realizados por la empresa para su activo” de la cuenta de resultados consolidada.

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. Durante el ejercicio no se han activado importes por este concepto. 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

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	25-30
Elementos de transporte	5-10
Mobiliario y enseres	10
Equipos para proceso de información	4
Otro inmovilizado material	6-8

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 balance 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" del Estado consolidado del resultado.

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

Al cierre de cada ejercicio, el Grupo analiza si existen indicios de que el valor en libros de sus activos no corrientes excede de su correspondiente importe recuperable, es decir, de que algún elemento pueda estar deteriorado. Para aquellos activos identificados estima su importe recuperable, entendido como el mayor entre su valor razonable menos los costes de venta necesarios y su valor en uso. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo por sí mismo que sean independientes de otros activos, el Grupo calcula el importe recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece.

Si el valor recuperable así determinado fuese inferior al valor en libros del activo, la diferencia entre ambos valores se reconoce en la cuenta de resultados consolidada reduciendo el valor en libros del activo hasta su importe recuperable y se ajustan los cargos futuros en concepto de amortización en proporción a su valor en libros ajustado y a su nueva vida útil remanente, en caso de ser necesaria una reestimación de la misma.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

De forma similar, cuando existen indicios de que se ha recuperado el valor de un activo no corriente, el Grupo registra la reversión de la pérdida por deterioro contabilizada en ejercicios anteriores y se ajustan en consecuencia los cargos futuros por amortización. En ningún caso dicha reversión supone el incremento del valor en libros del activo por encima de aquel que tendría si no se hubieran reconocido pérdidas por deterioro en ejercicios anteriores.

El beneficio o la pérdida resultante de la enajenación o baja de un activo se calculan como la diferencia entre el valor de la contraprestación recibida y el valor en libros del activo, y se reconoce en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

A 31 de diciembre el Grupo no tiene elementos del inmovilizado material con vida útil indefinida.

3.6. Arrendamientos

Al inicio de un contrato, el Grupo evalúa si el contrato es o contiene un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

El plazo del arrendamiento es el período no cancelable considerando 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 considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

Greenergy evalúa nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento solo si cambian los términos y condiciones del contrato.

Arrendatario

Greenergy reconocerá, para cada uno de los contratos de arrendamiento en los que es arrendatario, un Activo por derecho de uso y un pasivo financiero por arrendamiento (Nota 3.6 y 3.7).

Arrendador

Greenergy clasificará cada uno de los contratos de arrendamiento en los que es arrendador como un arrendamiento operativo o como un arrendamiento financiero.

Un arrendamiento se clasificará como financiero cuando Greenergy transfiera sustancialmente al cliente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente. Un arrendamiento se clasificará como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente.

- Arrendamientos operativos: Los pagos por arrendamientos operativos se reconocerán como ingresos en la cuenta de resultados del arrendador de forma lineal a lo largo de la vida del contrato, excepto que otra base de reparto refleje de forma más representativa el patrón con la que se distribuye el beneficio del uso del activo subyacente del arrendamiento.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

- Arrendamientos financieros: Greenergy reconocerá en el estado de situación financiera consolidado los activos que mantenga por un arrendamiento financiero como una partida por cobrar, por un importe igual al de la inversión neta en el arrendamiento, utilizando la tasa de interés implícita del contrato de arrendamiento para su valoración.

Posteriormente el arrendador reconocerá los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento de forma que se obtenga una tasa de interés constante en cada periodo sobre la inversión financiera neta pendiente del arrendamiento (activo arrendado). Y aplicará los pagos por arrendamiento contra la inversión bruta para reducir tanto el principal como los ingresos financieros devengados.

3.7. Activos por derecho de uso

El Grupo reconoce un activo por el derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento. El coste del activo por derecho de uso incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento, cualquier coste directo inicial, los pagos por arrendamientos realizados antes o en la fecha de inicio, así como cualquier coste de desmantelamiento en relación al activo. Posteriormente, el activo por derecho de uso se reconoce al coste menos la amortización acumulada y, en su caso, la provisión por deterioro asociada y se ajusta para reflejar cualquier evaluación posterior o modificación del arrendamiento.

El Grupo aplica la exención para los arrendamientos a corto plazo (definidos como arrendamientos con un plazo de arrendamiento inferior o igual a 12 meses) y arrendamientos de activos de bajo valor. Para estos arrendamientos, el Grupo reconoce los pagos del arrendamiento como un gasto operativo de forma lineal durante el plazo del arrendamiento, a menos que exista otra base sistemática más representativa del marco temporal en el que se consumen los beneficios económicos del activo arrendado.

Los activos por derecho de uso se amortizan linealmente en el periodo más corto del plazo de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el coste del activo por el derecho de uso refleja que el Grupo espera ejercer una opción de compra, el activo relacionado con el derecho de uso se deprecia durante la vida útil del activo subyacente. La amortización comienza en la fecha de inicio del arrendamiento.

Para determinar el plazo de los arrendamientos como el período no cancelable se considera el plazo inicial de cada contrato salvo que el Grupo tenga una opción unilateral de ampliación o terminación y exista certeza razonable de que se ejercitará dicha opción, en cuyo caso se considerará el correspondiente plazo de ampliación o terminación anticipada.

Los principales arrendamientos que el Grupo tiene contratados afectos a esta norma se corresponden con oficinas y a los terrenos donde están ubicados los diferentes parques. Para el caso de los terrenos donde se ubican los parques solares, el reconocimiento del activo por derecho de uso se realiza en el momento en que se comienza a construir el parque, ya que es en ese momento donde se obtienen todos los derechos y obligaciones del terreno arrendado. El periodo de arrendamiento oscila entre los 20 y los 30 años para el caso de los terrenos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

3.8. 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:

- Financiación otorgada a entidades vinculadas y al personal del Grupo, con independencia de la forma jurídica en la que se instrumenten
- 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:

- a) **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 siendo posteriormente valorados a coste amortizado utilizando la tasa de interés efectivo. 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 2020 y 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

- b) 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.

- c) 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. Incluye, asimismo, préstamos a tipo de interés cero, registrados por su valor nominal, al no diferir significativamente del valor razonable.

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 y 2019. Se presentan minorando el patrimonio neto en el estado de situación financiera consolidado adjunto a 31 de diciembre de 2020 y 2019.

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.

3.9. 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.

3.10. Instrumentos financieros derivados y coberturas contables

Las actividades del Grupo la exponen a los riesgos financieros derivados fundamentalmente de las variaciones de los tipos de interés. Para cubrir estas exposiciones, el Grupo utiliza contratos de permutas financieras sobre tipos de interés. El Grupo no utiliza instrumentos financieros derivados con fines especulativos, con independencia de que en determinados casos no se cumplan las condiciones para poder aplicar la contabilidad de cobertura.

Los derivados se registran inicialmente a valor razonable y posteriormente se realizan las correcciones valorativas necesarias para reflejar su valor razonable en cada momento, registrándose en el epígrafe “Inversiones financieras a corto plazo o largo plazo – Derivados” del activo corriente del estado de situación financiera consolidado si son positivas y en el epígrafe “Deudas a corto plazo o largo plazo – Derivados” del pasivo corriente o no corriente del estado de situación financiera si son negativas.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Los beneficios o pérdidas de dichas fluctuaciones se registran en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio, salvo en el caso de que los instrumentos derivados se hayan designado como instrumentos de cobertura contable y la cobertura sea altamente eficaz, en cuyo caso su contabilización es como sigue:

- Coberturas de valor razonable: tanto el elemento cubierto como el instrumento de cobertura se valoran a su valor razonable, registrándose las variaciones en el valor razonable de ambos instrumentos atribuibles al riesgo cubierto en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio figurando el efecto neto en la partida vinculada a la partida cubierta.
- Coberturas de flujos de efectivo: los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de cobertura se registran, por la parte en que han sido altamente efectivas, y netas del efecto impositivo, en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor” del Patrimonio Neto del estado de situación financiera consolidado. La pérdida o ganancia acumulada en este epígrafe asociada al derivado se traspassa a la cuenta de resultados consolidada a medida que el elemento cubierto va afectando a la cuenta de resultados del Grupo o en el ejercicio en que este se enajena, figurando dicho efecto en el mismo epígrafe de la cuenta de resultados consolidada.

En el caso de que las coberturas de compromisos en firme o transacciones futuras de lugar al reconocimiento de un activo o un pasivo no financiero, el beneficio o pérdida acumulado en el Patrimonio Neto asociadas al instrumento derivado, se tiene en cuenta en la determinación del valor inicial del activo o pasivo que genera la partida cubierta.

Por el contrario, la parte de las variaciones en el valor razonable del instrumento financiero derivado que se determina como ineficaz se reconoce de manera inmediata en la cuenta de resultados consolidada.

Este tipo de cobertura corresponde principalmente a aquellos derivados contratados para convertir deuda financiera de tipo de interés variable a tipo de interés fijo.

- La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando el instrumento de cobertura vence, es vendido, finalizado o ejercido o deja de cumplir los requisitos para la contabilización de cobertura. En ese momento, la pérdida o ganancia acumulada en el epígrafe “Ajustes por cambios de valor” del patrimonio neto se mantiene en dicho epígrafe hasta que se realice la operación cubierta, momento en el que se ajustará el resultado de dicha operación. Si se espera que la operación cubierta finalmente no se produzca, la pérdida o ganancia reconocida en el patrimonio neto se imputará en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

Los derivados implícitos en otros instrumentos financieros o en otros contratos principales se contabilizan de forma separada cuando sus características y riesgos no están estrechamente relacionados y siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a su valor razonable registrando las variaciones en el valor razonable en la cuenta de resultados consolidada.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Derivados negociados en mercados organizados: su valor razonable se obtendrá a partir de su precio de cotización al cierre del ejercicio
- Derivados no negociados en mercados organizados: el Grupo utiliza para su valoración las técnicas habituales en el mercado financiero, es decir, descontando todos los flujos futuros previstos en el contrato de acuerdo con sus características, tales como el importe del notional y el calendario de cobros y pagos, basándose en las condiciones de mercado a la fecha de cierre del ejercicio. Los valores así obtenidos por el Grupo se contrastan con las valoraciones remitidas por los intermediarios financieros y terceros independientes.

3.11. Existencias

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 los costes de diseño, las materias primas, la mano de obra directa, otros costes directos, gastos generales de fabricación (basados en una capacidad operativa normal), y los costes por intereses. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costes variables de venta aplicables.

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.

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.

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".

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

3.12. Conversión de moneda extranjera

Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en las Cuentas Anuales consolidadas de cada una de las entidades del Grupo se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). Las sociedades del Grupo tienen como moneda funcional la moneda del país donde están situadas, con excepción de las entidades dependientes Greenergy Atlantic, S.A., Kosten, S.A., Parque Eólico Quillagua, SpA, GR Taruca, S.A.C., GR Paino, S.A.C. y Greenergy Perú, S.A.C. cuya moneda funcional es el dólar americano debido a que la práctica totalidad de los ingresos de estas compañías están referenciados en dólares americanos, su financiación es el dólar americano, sus inversiones son en dólares americanos, así como la mayor parte de sus costes.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo se presentan en euros, salvo cuando se indique expresamente lo contrario.

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".

Los tipos de cambio respecto del euro (EUR) de las principales divisas de las sociedades del Grupo a 31 de diciembre de 2020 y 2019 han sido los siguientes:

	31 de diciembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado ⁽¹⁾	Tipo de Cierre	Tipo medio acumulado ⁽¹⁾
Dólar estadounidense (USD)	1,23	1,14	1,12	1,12
Peso Argentino (ARS)	103,15	82,32	67,27	55
Sol Peruano (PEN)	4,39	3,99	3,65	3,71
Peso Chileno (CLP)	873,30	905,45	839,58	797,09
Peso Mexicano (MXN)	24,38	24,71	21,20	21,61
Peso Colombiano (AUD)	4.191,89	4.257,42	3.671,74	3.678,30

3.13. 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

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.

Hasta el ejercicio 2018 la Sociedad Dominante presentaba el Impuesto sobre Sociedades bajo el régimen de tributación consolidada en España junto con la Sociedad Dominante del grupo, Daruan Group Holding, S.L. y el resto de las sociedades que conforman el grupo fiscal Daruan Group Holding, S.L. y Sociedades Dependientes, cuyo número es 0381/14. El 16 de diciembre de 2019 se produjo una colocación privada de un paquete de acciones de la Sociedad Dominante, en virtud del cual, el accionista mayoritario de la Sociedad, Daruan Group Holding, S.L. pasa a tener un porcentaje de participación en la Sociedad Dominante del 68%. Por este motivo, y como consecuencia de bajar del 70% de participación, la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes de nacionalidad española han dejado de pertenecer al grupo fiscal Daruan Group Holding, S.L. y Sociedades Dependientes, y por consiguiente a tributar en el Impuesto sobre Sociedades cada una de ellas de forma individual.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

3.14. 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.

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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”.
- 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.

En concreto, la venta de parques cuyos activos fijos están clasificados en existencias (Nota 3.11), 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.

Para la venta de acciones de parque solares con el desarrollo al 100% (estado “ready to build), 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 tendrá en cuenta entre otros, la existencia de cláusulas resolutorias.

d) Ingresos por la prestación de servicios

Los ingresos por la prestación de servicios, tales como los correspondientes a los contratos de operación y mantenimiento y de administración de los parques fotovoltaicos, se reconocen a medida que se satisface la obligación de desempeño mediante la transferencia de los servicios comprometidos, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

3.15. Provisiones y contingencias

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

- 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 2020 y 2019 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).

3.16. 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.

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 3.4 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.

3.17. 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.

3.18. 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

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 2020 y 2019 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).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

3.19. Transacciones entre partes vinculadas

Con carácter general, las operaciones entre empresas vinculadas se contabilizan en el momento inicial por su valor razonable. En su caso, si el precio acordado difiere de su valor razonable, la diferencia se registra atendiendo a la realidad económica de la operación. La valoración posterior se realiza conforme con lo previsto en las correspondientes normas.

No obstante, lo anterior, en las operaciones de fusión, escisión o aportación no dineraria de un negocio el Grupo utiliza el siguiente criterio:

- a) En las operaciones entre empresas vinculadas en las que interviene la sociedad dominante del mismo o la dominante de un subgrupo y su dependiente, directa o indirectamente, los elementos constitutivos del negocio adquirido se valoran por el importe que corresponde a los mismos, una vez realizada la operación, en los estados financieros consolidados del grupo o subgrupo.
- b) En el caso de operaciones entre otras empresas vinculadas, los elementos patrimoniales del negocio se valoran por sus valores contables en sus estados financieros individuales antes de la operación.

La diferencia que se pudiera poner de manifiesto se registra en reservas.

3.20. 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 Grenergy, 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.
- **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).
- **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.

La distribución de ingresos y EBITDA entre los tres segmentos de negocio al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 es como sigue:

	Miles de euros	
	2020	2019
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	111.546	83.171
Energía	-	-
Servicios	1.886	1.358
Total Ingresos (*)	113.432	84.529

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

	Miles de euros	
	2020	2019
EBITDA		
Desarrollo y Construcción	27.768	22.962
Energía	-	-
Servicios	173	101
Corporativo	(4.251)	(4.592)
Total (*)	23.690	18.471

(*) 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" y "Resultados por enajenaciones y otras" de la cuenta de resultados consolidada adjunta. Asimismo el importe de ingresos del cuadro anterior recoge un importe de 40.046 miles de euros en el ejercicio 2020 y 12.240 miles de euros en el ejercicio 2019 que se trata de ingresos no materializados frente a terceros.

El Grupo no ha tenido ingresos por venta de energía durante el ejercicio 2020. No obstante, el parque solar Quillagua obtuvo ingresos por venta de energía durante su fase de pruebas por importe de 430 miles de euros, que se han registrado como menor valor del inmovilizado.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 y 2019 detallado por su localización geográfica es la siguiente:

	2020	2019
Chile	112.339	84.292
España	1.093	237
Total (miles de euros)	113.432	84.529

Durante los ejercicios 2020 y 2019 el Grupo no ha obtenido ingresos en el resto de los países donde tiene activos debido a que todavía los activos no están en operación.

A continuación, se muestran los activos y pasivos del Grupo a 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, detallados por su localización geográfica:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
ACTIVO NO CORRIENTE	14.491.517	76.504.932	553.714	37.072.433	353.423	2.499	40.519.766	169.498.284
Inmovilizado intangible	81.063	5.709.366	-	-	-	-	3.352.258	9.142.687
Inmovilizado material	8.157.891	65.455.877	2.467	35.490.248	322.435	2.499	35.336.238	144.767.655
Activos por derecho de uso	1.481.667	2.160.585	-	1.578.158	-	-	63.593	5.284.003
Inversiones financieras a largo plazo	48.588	31.393	2.837	4.027	-	-	-	86.845
Activos por impuesto diferido	4.722.308	3.147.711	548.410	-	30.988	-	1.767.677	10.217.094
ACTIVO CORRIENTE	20.007.653	36.434.059	25.095.869	3.191.991	150.780	99.990	3.719.629	88.699.971
Existencias	1.178.106	-	16.808.146	173.492	-	-	9.296	18.169.040
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.258.936	29.179.657	2.934.392	1.945.908	57.946	-	3.378.147	42.754.986
Inversiones financieras a corto plazo	6.359.339	12.388	-	88.065	932	-	-	6.460.724
Periodificaciones	744.276	1.695	-	-	-	-	-	745.971
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.466.996	7.240.319	5.353.331	984.526	91.902	99.990	332.186	20.569.250
TOTAL ACTIVO	34.499.170	112.938.991	25.649.583	40.264.424	504.203	102.489	44.239.395	258.198.255

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Italia	Argentina	Total 31.12.2020
PATRIMONIO NETO	58.296.125	(1.690.625)	(1.641.956)	(3.016.589)	(170.302)	(9.163)	(2.932.542)	48.834.948
Fondos propios	58.460.041	(1.691.084)	(1.598.449)	(2.853.563)	(170.302)	(9.163)	(2.932.542)	49.204.938
Capital Social	8.507.177	-	-	-	-	-	-	8.507.177
Prima de emisión	6.117.703	-	-	-	-	-	-	6.117.703
Reservas	36.261.723	1.280.447	(2.317.986)	(802.965)	(128.326)	-	(2.381.325)	31.911.568
Resultado	15.688.712	746.281	438.197	(1.469.224)	(47.938)	(9.163)	(113.548)	15.233.317
Acciones propias	(8.115.274)	-	-	-	-	-	-	(8.115.274)
Ajustes por cambio de valor	-	(3.717.812)	281.340	(581.374)	5.962	-	(437.669)	(4.449.553)
Socios externos	(163.916)	459	(43.507)	(163.026)	-	-	-	(369.990)
PASIVO NO CORRIENTE	32.227.146	58.559.539	119.857	24.308.294	-	-	28.302.906	143.517.742
Provisiones a largo plazo	-	907.853	-	-	-	-	2.513.295	3.421.148
Deudas a largo plazo	32.228.565	55.877.365	-	23.638.331	-	-	22.760.891	134.505.152
Pasivos por impuesto diferido	(1.419)	1.774.321	119.857	669.963	-	-	3.028.720	5.591.442
PASIVO CORRIENTE	39.545.183	11.562.333	9.265.895	3.210.476	38.976	11.652	2.211.050	65.845.565
Provisiones a corto plazo	-	838.965	-	-	-	-	-	838.965
Deudas a corto plazo	7.435.855	3.142.746	7.346.910	1.289.166	-	-	1.742.722	20.957.399
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	32.109.328	7.580.622	1.918.985	1.921.310	38.976	11.652	468.328	44.049.201
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	130.068.454	68.431.247	7.743.796	24.502.181	(131.326)	2.489	27.581.414	258.198.255

En el ejercicio 2020 el Grupo ha iniciado su actividad en Italia.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

ACTIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2019
ACTIVO NO CORRIENTE	3.721.756	31.646.498	64.125	17.461.689	151.206	34.998.867	88.044.141
Inmovilizado intangible	70.720	5.709.366	-	-	-	3.665.821	9.445.907
Inmovilizado material	2.198.049	21.090.423	60.863	15.774.842	119.242	31.103.440	70.346.859
Activos por derecho de uso	458.951	2.321.693	-	1.682.363	-	101.427	4.564.434
Inversiones financieras a largo plazo	150.037	30.042	3.262	4.484	-	1.166	188.991
Activos por impuesto diferido	843.999	2.494.974	-	-	31.964	127.013	3.497.950
ACTIVO CORRIENTE	27.886.284	26.485.607	202.692	6.335.683	113.171	8.559.432	69.582.869
Existencias	872.111	7.964.972	-	4.403	-	9.630	8.851.116
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.437.578	12.079.936	183.322	6.073.352	36.050	3.952.384	24.762.622
Inversiones en empresas vinculadas	40.512	-	-	-	-	-	40.512
Inversiones financieras a corto plazo	6.857.767	15.295	-	-	-	-	6.873.062
Periodificaciones	222.595	25.526	-	-	34.349	-	282.470
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	17.455.721	6.399.878	19.370	257.928	42.772	4.597.418	28.773.087
TOTAL ACTIVO	31.608.040	58.132.105	266.817	23.797.372	264.377	43.558.299	157.627.010

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	México	Perú	Colombia	Argentina	Total 31.12.2019
PATRIMONIO NETO	42.540.368	(255.414)	(2.278.583)	(530.729)	(100.560)	(2.277.607)	37.097.475
Fondos propios	42.704.129	1.104.681	(2.317.986)	(802.966)	(128.326)	(2.381.325)	38.178.207
Capital Social	8.507.177	-	-	-	-	-	8.507.177
Prima de emisión	6.117.703	-	-	-	-	-	6.117.703
Reserva legal	728.631	-	-	-	-	-	728.631
Otras reservas	18.276.644	(824.604)	(2.074.362)	(531.703)	(145.292)	15.555	14.716.238
Resultado	12.402.471	1.929.285	(243.624)	(271.263)	16.966	(2.396.880)	11.436.955
Acciones propias	(3.328.497)	-	-	-	-	-	(3.328.497)
Ajustes por cambio de valor	-	(1.360.309)	77.144	221.055	27.766	103.718	(930.626)
Socios externos	(163.761)	214	(37.741)	51.182	-	-	(150.106)
PASIVO NO CORRIENTE	22.858.655	14.399.362	-	9.534.279	-	26.645.322	73.437.618
Provisiones a largo plazo	-	-	-	-	-	2.748.384	2.748.384
Deudas a largo plazo	22.858.655	11.865.705	-	9.534.279	-	22.980.483	67.239.122
Pasivos por impuesto diferido	-	2.533.657	-	-	-	916.455	3.450.112
PASIVO CORRIENTE	31.712.781	9.400.153	242.766	3.468.200	18.332	2.249.685	47.091.917
Provisiones a corto plazo	-	828.909	-	-	-	-	828.909
Deudas a corto plazo	7.018.189	970.423	-	132.214	-	1.521.378	9.642.204
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	24.694.592	7.600.821	242.766	3.335.986	18.332	728.307	36.620.804
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	97.111.804	23.544.101	(2.035.817)	12.471.750	(82.228)	26.617.400	157.627.010

5. Combinaciones de negocios

El 8 de noviembre de 2019 la Sociedad Dominante adquirió el 100% del capital social de la sociedad Parque Eólico Quillagua SpA (PEQ). PEQ tiene por objeto el desarrollo, generación, producción, distribución y comercialización, en cualquier forma, sea por cuenta propia o de terceros, de todo tipo de energías; ya sean renovables no convencionales o convencionales.

De acuerdo con el contrato de compraventa de acciones, el precio fue la suma total de 8.873.959 euros, pagadero según se indica a continuación, y reajutable según lo indicado más adelante:

- 4.862.103 euros pagaderos en la Fecha de Cierre (8 de noviembre de 2019);
- 4.011.856 euros pagaderos en la fecha que ocurra primero entre la recepción provisional de las obras de la del Proyecto (95 MW de capacidad nominal), o los 15 meses siguientes a la Fecha de Cierre.
- Si el Proyecto excede los 95 MW de capacidad nominal, entonces el Precio se incrementará en 72.500 euros por cada MW adicional de capacidad nominal que exceda de 95 MW.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Ajuste al precio:

El precio se ajustará a la baja en el importe equivalente a los costes de adecuación de la subestación para poder verter energía en la red “normalización del Tap-Off”, según las leyes aplicables, en la forma que se describe a continuación:

- De acuerdo con el contrato de compraventa de acciones, las Partes acuerdan estimar el coste de Normalización del Tap-Off en 1.863.526 euros y PEQ ejecutará la Normalización del Tap Off cuando lo considere apropiado, a su exclusivo criterio.
- Los Vendedores garantizan el reembolso a Grenergy del precio pagado en exceso en la cantidad equivalente a los costos efectivamente incurridos, hasta el Costo de Normalización del Tap Off (considerando que el Costo de Normalización del Tap Off es una reducción de precio).
- El coste de Normalización del Tap-Off ha sido obtenido mediante un presupuesto de una empresa de Ingeniería, quien será la responsable de la realización de la mima.

En base a lo comentado anteriormente y de acuerdo con las NIIF, el coste de la combinación de negocios a 31 de diciembre de 2019 era provisional y existía un plazo de 12 meses desde la adquisición para completarlo. En el ejercicio 2020 no se han producido modificaciones en el coste de la combinación de negocios.

El coste de la combinación de negocios es el siguiente:

	Euros	
Precio pagado	4.862.103	
Precio aplazado	4.011.856	
Precio variable en función de los MW superiores a 95 MW nominales	-	(1)
Ajuste normalización Tap Off	(1.863.526)	(2)
TOTAL	7.010.433	

(1) La potencia nominal no ha sido superior a 95 MW.

(2) El importe del ajuste de normalización del Tap Off incluido en el contrato de compraventa de acciones se ha realizado mediante la obtención de un presupuesto de una empresa de Ingeniería, quien será la responsable de la realización de la mima.

El ajuste por la normalización del Tap Off todavía no se ha realizado a 31 de diciembre de 2020 y se descontará del precio aplazado, por lo que la deuda con los vendedores de la sociedad dependiente es de 1.933.001 euros y 2.148.330 euros a 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente (Nota 17).

En la adquisición de la sociedad PEQ se identificaron los siguientes activos y pasivos:

	Valor Neto Contable	Valor Razonable
Instalaciones	8.062.996	10.467.171
Desarrollo	-	5.709.366
Activos por impuestos diferidos	1.934.376	1.934.376
Otros activos	3.386	3.386
Otros pasivos	(122.984)	(122.984)
TOTAL	9.877.773	17.991.314

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

En consecuencia, como resultado de la combinación de negocios se generó una diferencia negativa de consolidación:

	Euros
Coste de la combinación de negocios	7.010.433
Activos y pasivos adquiridos	17.991.314
Diferencia	10.980.882
Pasivo por impuesto diferido (27%) (*)	(2.190.656)
Diferencia negativa de consolidación	8.790.226

(*) El pasivo por impuesto diferido del cuadro anterior se corresponde con la diferencia entre el valor razonable y el valor neto contable en la fecha de adquisición de las instalaciones y el desarrollo adquirido.

El valor razonable de las instalaciones fue realizado por un experto independiente en base a su valor de reposición y la revisión física del inventario, estado y características técnicas de las instalaciones.

Con respecto al desarrollo, dicha valoración ha sido realizada teniendo en cuenta aspectos como el factor de planta del proyecto, el precio esperado de venta de la energía producida, la localización del proyecto, la producción específica cercana a las 3.000 MWh/MW, así como fundamentalmente el precio de mercado de otras transacciones similares. Adicionalmente, mencionar que uno de los elementos principales del valor de este desarrollo es el hecho de que este proyecto se encontraba en la fase de "ready to build" en el momento de la compraventa.

La diferencia negativa de consolidación fue fruto de haber realizado una compra en condiciones muy ventajosas, dado que el vendedor llevaba varios años intentando vender el proyecto sin éxito.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020
6. Inmovilizado material

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2020 y 2019 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Terrenos y construcciones	Maquinaria e instalaciones técnicas	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en curso	TOTAL
COSTE						
Saldo a 31.12.2018	-	1.755.540	548.039	97.307	16.339.779	18.740.665
Combinación de negocios (Nota 5)	-	-	-	-	10.467.171	10.467.171
Altas	-	282.857	706.545	79.145	44.633.916	45.702.463
Salidas, bajas y reducciones	-	-	(156.710)	(77.991)	-	(234.701)
Saldo a 31.12.2019	-	2.038.397	1.097.874	98.461	71.440.866	74.675.598
Diferencias de conversión	-	-	(31.317)	-	(6.156.142)	(6.187.459)
Altas	17.011	306.597	332.032	57.348	80.720.695	81.433.683
Trasposos	-	-	60.344.102	-	(61.055.940)	(711.838)
Salidas, bajas y reducciones	-	(34.955)	(143.746)	-	(387.615)	(566.316)
Saldo a 31.12.2020	17.011	2.310.039	61.598.945	155.809	84.561.864	148.643.668
AMORTIZACIÓN						
Saldo a 31.12.2018	-	(1.492.405)	(241.661)	(57.489)	-	(1.791.555)
Dotación del ejercicio	-	(138.766)	(33.862)	(40.286)	-	(212.914)
Disminuciones	-	-	1.665	39.932	-	41.597
Saldo a 31.12.2019	-	(1.631.171)	(273.858)	(57.843)	-	(1.962.872)
Diferencias de conversión	-	-	(33.424)	-	-	(33.424)
Dotación del ejercicio	-	(109.992)	(53.709)	(28.366)	-	(192.067)
Disminuciones	-	15.860	-	-	-	15.860
Saldo a 31.12.2020	-	(1.725.303)	(360.991)	(86.209)	-	(2.172.503)
DETERIORO						
Saldo a 31.12.2018	-	-	-	-	(2.174.486)	(2.174.486)
Dotación del ejercicio	-	-	-	-	(191.381)	(191.381)
Disminuciones	-	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	-	-	-	-	(2.365.867)	(2.365.867)
Dotación del ejercicio	-	(49.481)	-	-	-	(49.481)
Disminuciones	-	-	-	-	711.838	711.838
Saldo a 31.12.2020	-	(49.481)	-	-	(1.654.029)	(1.703.510)
VNC a 31.12.2019	-	407.226	824.016	40.618	69.074.999	70.346.859
VNC a 31.12.2020	17.011	535.255	61.237.954	69.600	82.907.835	144.767.655

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

Las principales altas de los ejercicios 2020 y 2019 se corresponden con parques construidos durante ambos ejercicios mantenidos para su explotación y que se encuentran en curso al cierre de ambos ejercicios.

No se han producido bajas significativas en los ejercicios 2020 y 2019.

Los trasposos se corresponden con el valor neto contable del parque "Quillagua" que a 31 de diciembre de 2020 se ha terminado y se ha traspasado al epígrafe de "Instalaciones técnicas" por importe de 59.909 miles de euros y con el valor neto contable del desarrollo de un proyecto que el Grupo tiene en México y cuyo destino es la venta, por lo que se ha reclasificado al epígrafe de "Existencias" del Estado de situación financiera consolidado por importe de 712 miles de euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 y 2019 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Estado	Capacidad (MW)	Coste (Euros)	
					31.12.2020	31.12.2019
Kosten	Eólico	Argentina	En curso	24	35.335.234	31.102.578
Duna & Huambos	Eólico	Perú	En curso	36	34.032.521	15.011.985
Quillagua	Solar	Chile	Terminado	103	60.344.103	19.358.155
Escuderos	Solar	España	En curso	200	4.185.327	642.584
Otros desarrollos	Solar	España/Chile/Perú/Colombia/Italia	En curso	-	9.354.753	2.959.697
TOTAL					143.251.938	69.074.999

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, 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 la mayor parte de los mismos están regulados mediante contratos de venta a largo plazo.

A 31 de diciembre de 2019 el Grupo tenía registrado un deterioro del inmovilizado por importe de 2.366 miles de euros correspondiente principalmente a varios proyectos en curso que el Grupo tiene en México y a un parque en Chile. En el primer semestre del ejercicio 2020 el Grupo ha podido seguir adelante con uno de los proyectos de México debido a la obtención de la licencia de construcción, que en ejercicios anteriores no obtuvo debido a una moratoria que levantó el municipio donde está ubicado el parque, y ha iniciado su construcción en el mes de julio de 2020, por lo que ha procedido a revertir el deterioro registrado en ejercicios anteriores por un importe de 711.839 euros, importe registrado en el epígrafe "Deterioros y pérdidas" de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

Por otra parte, dada la situación particular de Argentina que durante el ejercicio 2020, la inflación en Argentina ha ascendido aproximadamente a un 36% anual y la devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense fue de aproximadamente un 40%, así como el entorno económico y empresarial resultante de la COVID-19, se ha realizado un test de deterioro al 31 de diciembre de 2020 para la UGE correspondiente al parque eólico de 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 3.4, 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. Para los años posteriores el precio se ha determinado en base a la evolución prevista de las curvas de precios y la experiencia en los mercados donde opera Greenergy.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

- 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.
- No se ha utilizado tasa de crecimiento. Como valor terminal se ha utilizado el importe correspondiente al 25% al valor contable del inmovilizado material sin descontar (principalmente valor de los derechos de conexión, emplazamiento y obra civil realizada) a 31 de diciembre 2020.
- Asimismo se ha utilizado una tasa de descuento del 11,17%.

Resultado del test

El importe recuperable calculado como valor en uso de la UGE es de 41,5 millones de euros, superior al valor neto contable de los activos 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 originaría un deterioro de 2.123 miles de euros.
- una disminución de la electricidad producida del 5% originaría un deterioro de 1.639 miles de euros.
- Un aumento de los costes de operación y mantenimiento del 5% no originaría el registro de 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 2020 y 2019.

Bienes totalmente amortizados

Al cierre del ejercicio 2020 el Grupo mantiene en su inmovilizado material elementos totalmente amortizados y todavía en uso por importe de 45.237 euros (30.035 euros a cierre el ejercicio 2019).

Compromisos firmes de compra-venta

El Grupo no tiene compromisos para la adquisición o venta de inmovilizado material por importe significativo. Por otra parte, los activos correspondientes a los parques de Kosten, Duna & Huambos y Quillagua están sujetos a garantías dentro de los contratos de project finance firmados para cada parque (ver Nota 17.2).

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

7. Inmovilizado intangible

La composición y los movimientos habidos durante los ejercicios 2020 y 2019 en las cuentas incluidas en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto han sido los siguientes:

	Patentes, licencias, marcas y similares	Aplicaciones informáticas	TOTAL
COSTE			
Saldo a 31.12.2018	2.694.325	10.737	2.705.062
Combinación de negocios (Nota 5)	5.709.366	-	5.709.366
Altas	957.720	81.501	1.039.221
Diferencias de conversión	13.776	-	13.776
Saldo a 31.12.2019	9.375.187	92.238	9.467.425
Altas	4.310	28.237	32.547
Diferencias de conversión	(313.563)	-	(313.563)
Saldo a 31.12.2020	9.065.934	120.475	9.186.409
AMORTIZACIÓN			
Saldo a 31.12.2018	-	(7.644)	(7.644)
Dotación del ejercicio	-	(13.874)	(13.874)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	-	(21.518)	(21.518)
Dotación del ejercicio	(102)	(22.102)	(22.204)
Salidas, bajas y reducciones	-	-	-
Saldo a 31.12.2020	(102)	(43.620)	(43.722)
Saldo a 31.12.2019	9.375.187	70.720	9.445.907
Saldo a 31.12.2020	9.065.832	76.855	9.142.687

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

Las altas del ejercicio 2019 de patentes, licencias, marcas y similares corresponden principalmente al valor razonable del desarrollo adquirido en la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua, SpA por importe de 5.709.366 euros (ver Nota 5).

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 2020 y 2019 es el siguiente:

Nombre del parque	Tecnología	País	Estado	Capacidad (MW)	Coste (Euros)	
					31.12.2020	31.12.2019
Kosten	Eólico	Argentina	En curso	24	3.352.258	3.665.821
Quillagua	Solar	Chile	Terminado	103	5.709.366	5.709.366
TOTAL					9.061.624	9.375.187

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 2020 y 2019, por lo que no se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Patentes, licencias, marcas y similares por importe de 3.352.258 recogen el valor razonable del desarrollo adquirido en la compra de la sociedad Kosten, S.A. (Argentina). En el test de deterioro realizado sobre los activos de la UGE correspondiente al parque eólico de Argentina se han tenido en cuenta el valor de estas licencias (Nota 6).

Bienes totalmente amortizados

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019, el Grupo mantenía en su inmovilizado intangibles elementos totalmente amortizados y todavía en uso por valor de 6.160 euros.

Arrendamientos

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 el Grupo no posee elementos de inmovilizado intangible que sean objeto de arrendamiento financiero. Asimismo, el Grupo no tiene suscritos contratos de arrendamiento operativo sobre bienes de su inmovilizado intangible.

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. Activos por derecho de uso y arrendamientos operativos

8.1. Activos por derecho de uso

El detalle de los activos por derecho de uso así como el movimiento de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 (miles de euros)

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Saldo a 31.12.2019	2.880	1.506	178	4.564
Adiciones	1.497	-	-	1.497
Diferencias de conversión	-	(192)	-	(192)
Dotación a la amortización	(242)	(306)	(37)	(585)
Saldo a 31.12.2020	4.135	1.008	141	5.284

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 (miles de euros)

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Primera aplicación NIIF 16 a 01.01.2019	176	1.223	183	1.582
Adiciones	2.799	584	33	3.416
Dotación a la amortización	(95)	(301)	(38)	(434)
Intereses devengados	-	-	-	-
Pagos	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	2.880	1.506	178	4.564

“Terrenos” incluye los contratos de alquiler de los terrenos sobre los que están construyéndose los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua y Escuderos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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

“Elementos de transporte” incluye los contratos de alquiler de determinados elementos de transporte.

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.

8.2. Arrendamientos operativos – Arrendatario

Para el desarrollo de su actividad, el Grupo alquila a terceros y a otras empresas del Grupo Daruan, el derecho de uso de determinados bienes. Las condiciones de los principales contratos de arrendamiento que han estado en vigor durante los ejercicios 2020 y 2019 y que no entran dentro del alcance de la NIIF 16 por ser contratos a corto plazo son las siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Elemento	Año vencimiento contrato	Gasto del ejercicio (a) 2020
Alquiler oficinas (España)	2020	108.000
Alquiler oficinas (Perú)	2020	18.216
Alquiler oficinas (Argentina)	2020	6.175
Alquiler apartamentos (Chile)	2020	40.394
Otros	2020	105.678
Total		278.463

a) Cuotas mensuales

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Elemento	Año vencimiento contrato	Gasto del ejercicio (a) 2019
Alquiler oficinas (España)	2020	108.000
Alquiler oficinas (Chile)	2019	25.441
Alquiler oficinas (Perú)	2020	10.479
Alquiler oficinas (Argentina)	2020	7.469
Alquiler apartamento (Chile)	2020	11.342
Alquiler apartamento (México)	2019	9.857
Otros	2020	8.677
Total		181.265

a) Cuotas mensuales

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019, el Grupo tiene constituidas las fianzas legales exigidas por los arrendadores, cuyo valor asciende a 86.845 euros y 86.924 euros respectivamente (véase Nota 9.1).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El detalle de los pagos futuros mínimos por los contratos de arrendamiento operativo no cancelables desglosados por plazos de vencimiento, a cierre de los ejercicios 2020 y 2019, es el siguiente:

	2020			2019		
	1 año	Entre 1 y 5 años	+ de 5 años	1 año	Entre 1 y 5 años	+ de 5 años
Alquiler oficinas (España)	54.000	-	-	108.000	-	-
Alquiler oficinas (Perú)	18.216	-	-	10.479	-	-
Alquiler oficinas (Argentina)	6.175	-	-	7.469	-	-
Alquiler apartamentos (Chile)	40.394	-	-	7.616	-	-
Otros	12.265	-	-	16.870	-	-
Total	131.050	-	-	150.434	-	-

Ni al cierre del ejercicio 2020 ni 2019 ni en el transcurso de estos ejercicios, los bienes alquilados por el Grupo han sido subarrendados a terceros.

9. Activos financieros**9.1. Otras inversiones financieras**

El movimiento habido durante los ejercicios 2020 y 2019 en las diferentes cuentas que componen los epígrafes "Inversiones financieras" del estado de situación financiera consolidado adjunto es el siguiente:

	Saldo al 31.12.2018	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2019	Entradas	Salidas	Saldo al 31.12.2020
Inversiones a largo plazo							
Instrumentos de patrimonio	-	102.067	-	102.067	-	(102.067)	-
Otros activos financieros	748	-	(748)	-	-	-	-
Depósitos y fianzas largo plazo	91.989	-	(5.065)	86.924	(79)	-	86.845
	92.737	102.067	(5.813)	188.991	(79)	(102.067)	86.845
Inversiones a corto plazo							
Créditos a empresas	2.236.465	-	(2.236.465)	-	-	-	-
Otros activos financieros	123.838	6.873.062	(123.838)	6.873.062	-	(412.338)	6.460.724
	2.360.303	6.873.062	(2.360.303)	6.873.062	-	(412.338)	6.460.724
Total	2.453.040	6.975.129	(2.366.116)	7.062.053	(79)	(514.405)	6.547.569

Créditos a empresas a corto plazo a 31 de diciembre de 2018 se correspondía con 3 préstamos que la entidad dependiente Grenergy Pacific Limitada mantenía con entidades que salieron del Grupo a 31 de diciembre de 2018 (GR Tineo S.P.A., GR Lingue S.P.A. y GR Guayaacan S.P.A.). Estos créditos fueron cobrados en febrero de 2019.

Otros activos financieros a corto plazo a 31 de diciembre de 2020 y 2019 se corresponden con imposiciones a plazo fijo en entidades financieras que devengan interés de mercado.

El detalle de las inversiones financieras en función de la gestión que el Grupo hace de las mismas es el siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	A valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Préstamos y partidas a cobrar	Total
Inversiones a largo plazo			
Instrumentos de patrimonio	-	-	-
Depósitos y fianzas largo plazo	-	86.845	86.845
	-	86.845	86.845
Inversiones a corto plazo			
Otros activos financieros	-	6.460.724	6.460.724
	-	6.460.724	6.460.724
Total	-	6.547.569	6.547.569

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	A valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias	Préstamos y partidas a cobrar	Total
Inversiones a largo plazo			
Instrumentos de patrimonio	102.067	-	102.067
Depósitos y fianzas largo plazo	-	86.924	86.924
	102.067	86.924	188.991
Inversiones a corto plazo			
Otros activos financieros	-	6.873.062	6.873.062
	-	6.873.062	6.873.062
Total	102.067	6.959.986	7.062.053

Durante los ejercicios 2020 y 2019 no se han reclasificado activos financieros entre categorías ni se han realizado cesiones o transferencia de los mismos.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los activos financieros con vencimiento determinado o determinable por plazos remanentes presentan una duración superior a 5 años.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no existen activos financieros entregados ni aceptados en garantía de operaciones.

10. Existencias

La composición de las existencias al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 es la siguiente:

	31.12.2020			31.12.2019		
	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo	Coste	Correcciones por deterioro	Saldo
Materias Primas y otros aprovisionamientos	519.194	-	519.194	1.015.452	-	1.015.452
Plantas en curso	16.532.772	-	16.532.772	7.777.484	-	7.777.484
Anticipos a proveedores	1.117.074	-	1.117.074	58.180	-	58.180
Total	18.169.040	-	18.169.040	8.851.116	-	8.851.116

A cierre de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 el Grupo recoge en "Materias Primas y otros aprovisionamientos" materiales pendientes de utilizar en los parques solares por importe de 519.194 y 1.015.452 euros, respectivamente.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Los movimientos de las existencias de materias primas y plantas en curso, durante los ejercicios 2020 y 2019, se desglosan como sigue:

	31.12.2019	31.12.2018
Saldo inicial	8.792.936	9.647.193
Variación de existencias de productos en curso	8.755.288	(2.702.401)
Variación de existencias de materias primas	(496.258)	(99.857)
Saldo final	17.051.966	8.792.936

En el epígrafe de Plantas en Curso, por importe de 17.073.430 euros a 31 de diciembre de 2020 (7.777.484 euros a 31 de diciembre de 2019), se incluyen los costes de construcción de una planta fotovoltaica ubicada en México (San Miguel de Allende) la cual su destino es la venta. En el ejercicio 2019 este epígrafe incluía los costes de construcción de 2 plantas fotovoltaicas ubicadas en Chile (Quinta y Sol de Septiembre) vendidas en el ejercicio 2020.

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 2020 y 2019 no hay existencias que estén pignoradas como garantías de deuda.

11. Clientes por ventas y prestaciones de servicios y anticipos de clientes

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 e ingresos por servicios de operación y mantenimiento de plantas fotovoltaicas.

A 31 de diciembre de 2020, en el epígrafe “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” se recogen principalmente los importes pendientes de cobro por la venta de plantas fotovoltaicas por importe de 29.939 miles de euros (14.211 miles de euros a 31 de diciembre de 2019). A 31 de diciembre de 2020, del importe anteriormente indicado, 21.844 miles de euros corresponden a facturas pendientes de emitir relativas a “producción ejecutada pendiente de facturar” por la diferencia positiva entre los ingresos reconocidos por cada obra y el importe facturado por la misma (6.371 miles de euros a 31 de diciembre de 2019).

A 31 de diciembre de 2019 el Grupo firmó contratos de compraventa de acciones que incluían una cláusula resolutoria que hacía que la venta no fuera irrevocable. Los importes cobrados por este concepto fueron clasificados en el epígrafe de “Anticipos de clientes” del pasivo corriente del estado de situación financiera consolidado adjunto por importe de 8.651.083 euros.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El desglose de ventas a clientes externos a los que se les ha facturado durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 importes iguales o superiores al 10% del importe neto de la cifra de negocios es el siguiente:

Clientes	Euros	
	2020	2019
AD CAPITAL TRALKA ENERGÍAS RENOVABLES	-	17.874.002
CARBONFREE CHILE, SPA	20.135.644	19.707.120
NEXTENERGY CAPITAL GROUP	29.475.999	-
SONNEDIX	679.392	12.392.620
DE ENERGIA, SPA	20.810.473	19.752.738
Total	71.101.508	69.726.480

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 no existían saldos considerados como de dudoso cobro.

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

	Euros	
	2020	2019
Euros	8.784	64.561
Dólares estadounidenses	29.665.586	11.360.948
Pesos chilenos	583.593	993.531
Total	30.257.963	12.419.040

La totalidad de los saldos que figuran en este epígrafe vencen en los 12 próximos meses, considerando los Administradores que el importe que figura en el estado de situación financiera consolidado adjunto en relación a estos activos se aproxima a su valor razonable.

12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 es la siguiente:

	Saldo al 31.12.2020	Saldo al 31.12.2019
Tesorería	20.569.250	28.773.087
Total	20.569.250	28.773.087

Del importe del cuadro anterior a 31 de diciembre de 2020 y 2019, 0 y 1.243.653 euros, respectivamente, corresponden con cuentas corrientes pignoras en garantía de la obtención de avales.

13. Fondos propios

13.1. Capital

A 31 de diciembre de 2020 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 8.507.177 euros, compuesto por 24.306.221 acciones de 0,35 euros de valor nominal cada una de ellas.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante reunida con fecha 17 de junio de 2019 acordó aumentar el capital social en 4.861.244 euros con cargo a reservas voluntarias de la Sociedad Dominante, mediante el incremento del valor nominal de las acciones ya existentes en 0,2 euros por acción, por lo que el valor nominal de cada acción pasa a ser de 0,35 euros.

A 31 de diciembre de 2020, los accionistas de la Sociedad Dominante con participación directa superior al 10% del capital social son los siguientes:

Accionista	Número de acciones	Porcentaje de participación
Daruan Group Holding, S.L.	16.539.590	68%

13.2. Prima de emisión

La prima de emisión asciende a 6.117.703 euros a 31 de diciembre de 2020 y 2019. 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 2020 y 2019. A continuación, se presenta la composición y movimientos de las distintas partidas que lo componen:

	Saldo al 31.12.18	Aumento	Disminución	Traspaso	Saldo al 31.12.19	Aumento	Disminución	Saldo al 31.12.2020
Reservas de la Sociedad Dominante:								
<u>Reservas No distribuibles</u>								
Reserva legal	729.187	-	-		729.187	718.203	-	1.447.390
De capitalización	335.221	204.237	-	20.194	559.652	218.248	-	777.900
<u>Reservas Distribuibles:</u>								
Voluntarias	12.032.951	12.732.727	(7.124.981)	836.371	18.477.068	15.453.092	-	33.930.160
Total Reservas de la Sociedad Dominante	13.097.359	12.936.964	(7.124.981)	856.565	19.765.907	16.389.543	-	36.155.450
Reservas en Sociedades consolidadas	(4.724.300)	2.771.589	(1.511.762)	(856.565)	(4.321.038)	77.156	-	(4.243.882)
Total	8.373.059	15.708.553	(8.636.743)	-	15.444.869	16.466.699	-	31.911.568

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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. El aumento de reservas voluntarias por este concepto registrado en el ejercicio 2020 asciende a 5.066.935 euros (2.110.720 euros en el ejercicio 2019).

Reserva de capitalización

En el ejercicio 2017, la Sociedad Dominante Greenergy Renovables S.A. 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 2020 esta reserva se ha incrementado en 218.248 euros (204.237 euros en el ejercicio 2019) correspondiente al 10% del incremento de los Fondos Propios del ejercicio 2019.

13.4. Instrumentos de patrimonio propios

La autocartera está compuesta al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 por:

	Saldo al 31.12.2020	Saldo al 31.12.2019
Nº Títulos en Auto Cartera	484.345	556.815
Total importe Auto Cartera	8.115.274	3.328.497
Importe de la Cuentas de Liquidez	200.518	31.770
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	7.914.756	3.296.727

Durante los ejercicios 2020 y 2019, los movimientos habidos en la cartera de acciones propias de la Sociedad Dominante han sido los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Acciones propias		
	Número acciones	Nominal	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2019	556.815	3.328.497	5,98
Adquisiciones	951.635	16.019.484	16,83
Enajenaciones	(1.024.105)	(11.232.707)	10,97
Saldo al 31.12.2020	484.345	8.115.274	16,75

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Acciones propias		
	Número acciones	Valor cartera	Precio medio de adquisición
Saldo al 31.12.2018	888.177	2.062.969	2,32
Adquisiciones	389.978	3.882.063	9,95
Enajenaciones	(721.340)	(2.616.535)	3,63
Saldo al 31.12.2019	556.815	3.328.497	5,98

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 2020, las acciones propias representan el 2% (2,3% a 31 de diciembre de 2019) del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

13.5. Plan de incentivos a empleados

El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó en su reunión de fecha 26 de junio de 2015 un plan de incentivos dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 0 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 1,38 euros por acción.

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.

Con fecha 2 de junio de 2016 se aprobó una segunda concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de esta concesión es de 2.000 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 1,90 euros por acción.

Con fecha 27 de noviembre de 2018 se aprobó una tercera concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de esta concesión es de 157.143 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 3,50 euros por acción.

Finalmente, con fecha 29 de marzo de 2019 se aprobó se aprobó una cuarta concesión enmarcada dentro del plan de incentivos anterior. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 55.700 acciones. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 6,90 euros por acción.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

A 31 de diciembre de 2020 existen 54.381 opciones ejercitables (54.445 a 31 de diciembre de 2019). En el ejercicio 2020 se han ejercitado 52.668 opciones (263.333 opciones en el ejercicio 2019).

En octubre de 2019 se aprobó un nuevo plan de incentivos dirigido a determinados directivos y personal clave basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante.

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. El precio de ejercicio de la opción, que será fijado en el momento de la concesión de la opción por la Sociedad, estará comprendido entre el precio de cotización en el mercado correspondiente al cierre de la sesión anterior a la fecha de concesión y el valor medio de cotización de la acción en las noventa sesiones precedentes a la fecha de concesión de la opción. La opción sólo se puede ejercitar si el beneficiario permanece en la compañía. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 56.165 acciones, si bien no se ha consolidado ningún derecho a la fecha. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 7,73 euros por acción.

Con fecha 28 de septiembre de 2020 se aprobó un nuevo plan de incentivos basado en la concesión de opciones sobre acciones de la Sociedad Dominante de similares características que el plan anterior. A 31 de diciembre de 2020 el número de acciones destinado a la cobertura de este plan es de 134.513 acciones, si bien no se ha consolidado ningún derecho a la fecha. El precio de ejercicio de las opciones sobre acciones se fijó en 15,28 euros por acción.

El Grupo no ha registrado ningún importe por este concepto al considerar que el valor razonable del precio de la opción no es significativo.

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 2020 y 2019 es la siguiente:

	Euros	
	31.12.2020	31.12.2019
Beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	15.233.317	11.436.955
Nº medio ponderado de participaciones ordinarias en circulación	23.785.641	23.583.725
Beneficio (pérdida) por acción	0,64	0,48

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 y 2019 de los instrumentos de cobertura de tipos de interés contratados por el Grupo (Nota 17.5).

Diferencias de conversión

El detalle de este epígrafe del estado de situación financiera consolidado adjunto por cada sociedad incluida en el perímetro de consolidación es el siguiente:

	Moneda de origen	31.12.2020	31.12.2019
GR RENOVABLES MEXICO S.A. DE C.V.	Peso Mexicano (MXN)	250.453	54.857
GREENERGY GREENHUB S.A. DE C.V.	Peso Mexicano (MXN)	18.704	6.956
GREENERGY PERU SAC	Dólar Estadounidense (USD)	18.307	(14.924)
GR PAINO SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(292.449)	123.481
GR TARUCA SAC	Dólar Estadounidense (USD)	(307.232)	112.498
GREENERGY RENOVABLES PACIFIC, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	(335.494)	(640.845)
FAILLO 3, LTDA.	Peso Mexicano (MXN)	1.112	6.522
GR COLOMBIA, SAS	Peso Colombiano (COP)	5.962	27.766
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	(1.599.993)	(200.201)
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	Peso Chileno (CLP)	(39.285)	(39.004)
ORSIPO 5 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	6.861	11.507
MESO 4 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	1.849	(1.383)
CRISON 2 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	428	136
ASTILO 1 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	2.238	(1.423)
MIRGACA 6 SOLAR	Peso Mexicano (MXN)	29	(27)
GREENERGY OPEX, SpA	Peso Chileno (CLP)	1.145	(2.527)
GREENERGY POWER, SpA	Dólar Estadounidense (USD)	5.666	
GREENERGY ATLANTIC S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	55.692	37.196
KOSTEN S.A.	Dólar Estadounidense (USD)	(493.696)	66.522
Total		(2.699.703)	(452.893)

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

15. Participaciones no dominantes

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2019	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2020
GR. Renovables Mexico, S.A.	(33.916)	(4.706)	4.201	(34.421)
Grenergy Perú SAC	(11.583)	(4.155)	336	(15.402)
GR Paino, SAC	31.106	(61.629)	(46.214)	(76.737)
GR Taruca, SAC	31.660	(55.909)	(46.637)	(70.886)
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	102	235	(1)	336
Failo 3, Ltda.	(2.693)	-	(5.410)	(8.103)
Grenergy Pacific Ovalle, Ltda.	130	-	(6)	124
Level Fotovoltaica S.L.	(163.778)	(138)	-	(163.916)
Meso 4 Solar	(506)	-	66	(440)
Crison 2 Solar	(46)	-	6	(40)
Astilo 1 Solar	(573)	-	75	(498)
Mirgaca 6 Solar	(9)	-	2	(7)
Total	(150.106)	(126.302)	(93.582)	(369.990)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	31.12.2018	Entradas/Salidas perímetro de consolidación	Otros	Resultado	Diferencias de conversión	31.12.2019
GR. Renovables México, S.A.	(28.999)	-	1.071	(4.334)	(1.654)	(33.916)
Grenergy Perú SAC	(7.748)	-	-	(3.606)	(229)	(11.583)
GR Paino, SAC	-	13.539	-	3.847	13.720	31.106
GR Taruca, SAC	-	13.475	-	5.685	12.500	31.660
Grenergy Renovables Pacific, Ltda.	20	-	(118)	220	(20)	102
Failo 3, Ltda.	(8.581)	-	-	-	5.888	(2.693)
Grenergy Pacific Ovalle, Ltda.	(21.012)	-	21.153	(3)	(8)	130
Level Fotovoltaica S.L.	(161.331)	-	-	(2.447)	-	(163.778)
Meso 4 Solar	(453)	-	(1)	-	(52)	(506)
Crison 2 Solar	(48)	-	-	-	2	(46)
Astilo 1 Solar	(538)	-	(1)	-	(34)	(573)
Mirgaca 6 Solar	-	-	(8)	-	(1)	(9)
Total	(228.690)	27.014	22.096	(638)	30.112	(150.106)

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.

En el análisis realizado para determinar que Grenergy ejerce el control sobre las entidades consolidadas no han surgido supuestos que hayan requerido de un juicio complejo para su determinación, dado que Grenergy 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 Grenergy 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 Grenergy para acceder a los activos o utilizarlos, así como para liquidar sus pasivos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

16. Provisiones y contingencias

El movimiento habido en este epígrafe durante los ejercicios 2020 y 2019, ha sido el siguiente:

	Provisión por penalidades	Provisión por retrasos	Provisión por garantías	Provisión por desmantelamiento	Total
Saldo a 31.12.2018	-	-	64.150	-	64.150
Dotaciones	2.748.384	491.300	273.459	-	3.513.143
Aplicaciones	-	-	-	-	-
Saldo a 31.12.2019	2.748.384	491.300	337.609	-	3.577.293
Dotaciones	-	186.269	275.551	907.852	1.369.672
Diferencias de conversión	(235.089)	-	(254.501)	-	(489.590)
Aplicaciones	-	(197.262)	-	-	(197.262)
Saldo a 31.12.2020	2.513.295	480.307	358.659	907.852	4.260.113

Provisión por penalidades

Se corresponde a la estimación de 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. Por su parte, CAMMESA ha reconocido, con carácter general, la existencia de una situación de fuerza mayor ocasionada como consecuencia de la pandemia de COVID 19, suspendiendo el cómputo de los plazos desde el 12 de marzo de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2020. El plazo comprometido contractualmente ha vencido, y el Grupo estima que la puesta en operación comercial tendrá lugar en el primer trimestre de 2021. A 31 de diciembre de 2020 el entendimiento de los Administradores del Grupo y sus asesores jurídicos externos e internos es que el riesgo de hacer frente a las penalidades del contrato es probable y han decidido registrar una provisión por este concepto. El registro de esta provisión no ha tenido impacto en la cuenta de resultados consolidada debido a que el Grupo ha ejecutado unos avales a su favor que cubrían esta circunstancia con el principal subcontratista. No obstante a lo anterior, en el que caso de que finalmente CAMMESA decidiera aplicar penalidades por retraso a Greenergy, los Administradores del Grupo consideran que existen argumentos jurídicos basados en razones de fuerza mayor que pudieran determinar la improcedencia de dichas penalidades, y por tanto se procedería a realizar las pertinentes alegaciones para evitar la salida de recursos del Grupo.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Provisión de retrasos y provisión por garantías

Al cierre de cada ejercicio 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 2020 y 2019 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 2020 esta provisión se corresponde con el parque de Quillagua (Chile) que el 31 de diciembre de 2020 entró en operación.

Procedimientos judiciales y/o reclamaciones en curso

Durante los ejercicios 2020 y 2019 no se encontraban en curso procedimientos judiciales de importe significativo. 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 2020, 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 2020 y 2019 es la siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.19	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.20
Obligaciones y valores negociables	21.539.686	-	21.539.686	21.496.590	151.920	21.648.510
Deudas con entidades de crédito	41.764.740	4.953.157	46.717.897	106.608.483	16.716.858	123.325.341
Préstamos	41.764.740	3.633.730	45.398.470	106.608.483	15.052.251	121.660.734
Pólizas de crédito	-	24.435	24.435	-	976.297	976.297
Financiación extranjero a corto plazo	-	1.294.992	1.294.992	-	688.310	688.310
Otros pasivos financieros	208.249	3.342.401	3.550.650	156.189	3.054.370	3.210.559
Derivados	-	654.429	654.429	2.044.363	352.692	2.397.055
Acreedores por arrendamiento financiero	3.726.447	692.217	4.418.664	4.199.527	681.559	4.881.086
Total	67.239.122	9.642.204	76.881.326	134.505.152	20.957.399	155.462.551

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 2020 y 31 de diciembre de 2019, el detalle de las deudas por plazos remanentes de vencimiento es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Pasivos por arrendamiento financiero	Total
Hasta 31.12.2021	151.920	16.716.858	3.054.370	681.559	20.604.707
Hasta 31.12.2022	-	7.481.951	156.189	593.063	8.231.203
Hasta 31.12.2023	-	7.988.150	-	487.288	8.475.438
Hasta 31.12.2024	21.496.590	8.551.282	-	478.039	30.525.911
Hasta 31.12.2025	-	7.301.516	-	416.365	7.717.881
Más de 5 periodos	-	75.285.585	-	2.224.772	77.510.357
Total	21.648.510	123.325.341	3.210.559	4.881.086	153.065.496

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Obligaciones y valores negociables	Deudas con entidades de crédito	Otras deudas	Derivados	Pasivos por arrendamiento financiero	Total
Hasta 31.12.2020	-	4.953.157	3.342.401	654.429	692.217	9.642.204
Hasta 31.12.2021	-	5.979.643	52.060	-	515.209	6.546.912
Hasta 31.12.2022	-	5.250.801	156.189	-	553.070	5.960.060
Hasta 31.12.2023	-	5.448.398	-	-	482.268	5.930.666
Hasta 31.12.2024	21.539.686	5.855.502	-	-	473.019	27.868.207
Más de 5 periodos	-	19.230.396	-	-	1.702.881	20.933.277
Total	21.539.686	46.717.897	3.550.650	654.429	4.418.664	76.881.326

Durante los ejercicios 2020 y 2019, 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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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 30.12.2020	Saldo al 30.12.2019
Euros	12.368.358	1.840.654
Dólares estadounidenses	110.956.983	44.877.543
Total	123.325.341	46.717.897

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 2020			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	1.664.607	1.664.607	-
A 31 de diciembre de 2019			
Deuda con entidades de crédito afecta a tipo de interés variables	1.319.427	1.319.427	-

El movimiento de la deuda financiera en el ejercicio 2020 presentando separadamente los cambios que generan flujos de efectivo de aquellos que no lo hacen ha sido el siguiente:

	31.12.2019	Genera flujos de efectivo		No Genera flujos de efectivo		31.12.2020
		Aumento	Disminución	Diferencias de conversión	Otros	
Obligaciones y valores negociables	21.539.686	-	(43.096)	-	151.920	21.648.510
Deudas con entidades de crédito	46.717.897	79.720.703	(3.989.585)	635.458	240.868	123.325.341
Préstamos	45.398.470	78.768.841	(3.382.903)	635.458	240.868	121.660.734
Pólizas de crédito	24.435	951.862	-	-	-	976.297
Financiación extranjero a corto plazo	1.294.992	-	(606.682)	-	-	688.310
Otros pasivos financieros	3.550.650	-	(52.060)	(288.031)	-	3.210.559
Derivados	654.429	-	-	-	1.742.626	2.397.055
Pasivos por arrendamiento financiero	4.418.664	-	(692.217)	(366.960)	1.521.599	4.881.086
TOTAL	76.881.326	79.720.703	(4.776.958)	(19.533)	3.657.013	155.462.551

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

17.1. Obligaciones y valores negociables

En octubre de 2019, el Consejo de Administración de la Sociedad dominante acordó el establecimiento del denominado “Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019”, al amparo del cual la Sociedad puede emitir valores de renta fija a medio y largo plazo, por un importe nominal máximo total de hasta 50.000.000 euros. En este sentido, en octubre de 2019, se incorporó el correspondiente documento base informativo de incorporación en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) con el objeto de incorporar a negociación en dicho mercado los bonos que se emitan al amparo del “Programa de Renta Fija Greenergy Renovables 2019” dentro de su periodo de vigencia (1 año desde la fecha de incorporación del documento base informativo de incorporación MARF).

En noviembre de 2019, la Sociedad dominante llevó a cabo una emisión de bonos al amparo del referido programa por un importe nominal de 22.000.000 euros, con un tipo de interés del 4,75% y vencimiento en noviembre de 2024. Los intereses devengados en el ejercicio 2020 han ascendido a 1.197 miles de euros (174 miles de euros en el ejercicio 2019). La emisión fue validada por Vigeo Eiris en cuanto a criterios ESG, de acuerdo con las directrices de los Green Bond Principles.

En el Informe Anual de Bonos Verdes 2020 disponible en la página web de Greenergy, ésta informa públicamente de la distribución de la totalidad de los fondos procedentes de los Bonos Verdes (22 millones de euros) para financiar proyectos de energía renovable exclusivamente, de tecnología solar y eólica, tal y como se indicaba en su Framework. El informe describe el proceso de selección de los proyectos, la gestión de los fondos y los beneficios ambientales incurridos con dicha financiación. El informe cuenta con una validación externa de Vigeo Eiris que asegurar su alineación con los Green Bond Principles y los compromisos iniciales de Greenergy.

Esta emisión de bonos está sujeto al cumplimiento de una serie de covenants que a 31 de diciembre de 2020 y 2019 se cumplen.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

17.2. Préstamos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos suscritos y sus principales condiciones al 31 de diciembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
Banco Sabadell	20/10/2021	Corporativa	Mensual	-	525.063	525.063
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	Corporativa	Mensual	-	271.805	271.805
KFW Bank	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	22.729.268	1.697.019	24.426.287
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO	30/04/2036	Garantía del proyecto	Semestral	17.670.352	939.385	18.609.737
Sinia Capital	30/11/2035	Garantía del proyecto	Semestral	4.892.284	240.868	5.133.152
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	43.016.852	1.622.722	44.639.574
Sinia Renovables	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.969.561	870.645	9.840.206
Banco Sabadell (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	2.516.504	483.496	3.000.000
Bankinter (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.719.892	280.108	2.000.000
BBVA (ICO)	13/05/2025	Corporativa	Mensual	420.096	79.904	500.000
Bankia (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.823.566	344.434	2.168.000
Banco Santander (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	1.030.185	169.815	1.200.000
Caixabank (ICO)	30/04/2025	Corporativa	Mensual	880.395	60.472	940.867
Banco Santander (ICO)	01/09/2025	Corporativa	Mensual	939.528	119.605	1.059.133
CIFI Latam	30/12/2021	Garantía del proyecto	Semestral	-	7.346.910	7.346.910
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
KFW Bank y Bankinter	31/08/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C. (AXIS)	31/10/2038	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Natixis	31/12/2027	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Total				106.608.483	15.052.251	103.445.824

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila entre un 1,75% y un 9,5% en función de las características de cada uno de los préstamos.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
				Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
Banco Sabadell	20/10/2021	Corporativa	Mensual	534.031	609.693	1.143.724
Banco Sabadell (USD)	19/04/2021	Corporativa	Mensual	297.229	891.687	1.188.916
Banco Santander	10/04/2020	Corporativa	Trimestral	-	673.827	673.827
KFW Bank (USD)	31/07/2034	Garantía del proyecto	Semestral	22.961.222	1.458.523	24.419.745
CAF-Banco de Desarrollo de América Latina & ICO (USD)	30/04/2036	Garantía del proyecto	Semestral	8.119.074	-	8.119.074
Sinia Capital (USD)	30/11/2035	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida (USD)	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	-	-	-
Sinia Capital (USD)	08/11/2036	Garantía del proyecto	Semestral	9.808.555	-	9.808.555
Total				41.764.740	3.633.730	45.398.470

Los préstamos con entidades de crédito de la tabla anterior devengan un interés de mercado que oscila entre un 1,75% y un 9,5% en función de las características de cada uno de los préstamos.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Project finance

A 31 de diciembre de 2020, el Grupo tenía suscritas 10 financiaciones (4 financiaciones a 31 de diciembre de 2019) bajo estructuras de project finance por un importe total de aproximadamente 232 millones de euros (127 millones de euros a 31 de diciembre de 2019):

- (i) el 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) 2 project finance concedidos por CAF-Banco de Desarrollo de América Latina, por el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español y Sinia Capital, S.A.C.V. a la filial GR Taruca, S.A.C. como prestataria para la construcción y operación del parque eólico de Duna y la filial GR Paino, S.A.C. para la construcción y operación del parque eólico de Huambos, ambos en Perú y cada uno de ellos con una capacidad de 18 MW;
- (iii) 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;
- (iv) un project finance concedidos por CIFI Latam a la filial Green Hub como prestataria para la construcción y operación del parque solar San Miguel de Allende en México con una capacidad de 30 MW; y
- (v) 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.
- (vi) 1 project finance concedido por Natixis para la construcción y operación de 14 parques solares, en Chile PMGDs y PMGs.

Proyecto Kosten

El project finance formalizado con KFW Bank en mayo de 2018 es un contrato de financiación senior por un importe de principal máximo de 31,7 millones de dólares americanos (25,8 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020), con fecha de vencimiento final a 31 de julio de 2034 y calendario de amortización mediante cuotas semestrales, con un tipo de interés del 5,00%. A 31 de diciembre de 2020 el Grupo cumple con los covenants a los que está sujeto esta financiación. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Proyecto Duna & Huambos

Adicionalmente, en relación con la construcción de los parques eólicos de Duna y Huambos, se formalizaron en marzo de 2019 sendos contratos de crédito sindicado por un importe de principal máximo de 36,8 millones de dólares americanos (30 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020), con fecha de vencimiento final a 31 de marzo de 2037, con CAF-Banco de Desarrollo de América Latina y el Instituto de Crédito Oficial (ICO) español, con un tipo de interés “all-in” del 6,79%, así como sendos contratos de crédito mezzanine (crédito subordinado a la financiación senior) por un importe de 6 millones de dólares americanos (4,9 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020), con fecha de vencimiento final a 30 de noviembre de 2035, con Sinia Capital, S.A. de C.V. con un tipo de interés del 9,50%. Estos contratos tienen asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de las sociedades y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

Proyecto Quillagua

En noviembre de 2019 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 60,3 millones de dólares americanos (49,2 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020) con Banco Security, Banco del Estado de Chile y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida para la construcción de un parque solar con una potencia de 103 MW en Quillagua, con una producción estimada de 301 gigavatios-hora. La financiación del proyecto se ha estructurado bajo la modalidad de project finance e incluye la financiación de la deuda senior en un plazo de 17 años. Sinia Renovables, SAU, entidad participada al 100% por Banco de Sabadell, S.A., participa también en la financiación del referido parque solar mediante un crédito mezzanine por un importe de 11 millones de dólares americanos (9 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020). Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

Proyecto San Miguel de Allende

En septiembre de 2020 el Grupo formalizó un crédito puente de 17,5 millones de dólares americanos (14,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020) con CIFI LATAM, para la construcción de un parque solar con una potencia de 30 MW en México. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

Proyecto Escuderos

En diciembre de 2020 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 96,7 millones de euros con KFW Bank y Bankinter para la construcción de un parque solar con una potencia de 200 MW en Cuenca (España). La financiación del proyecto se ha estructurado bajo la modalidad de project finance e incluye la financiación de la deuda senior en un plazo de 17 años. FOND-ICO INFRAESTRUCTURAS II, F.I.C.C., fondo participado por AXIS, participa también en la financiación del referido parque solar mediante un crédito mezzanine por un importe de 12,8 millones de euros. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

PMGDs – PMGs Chile

En diciembre de 2020 el Grupo formalizó un acuerdo de financiación por importe de 85 millones de dólares americanos (69,3 millones de euros al cambio a 31 de diciembre de 2020) con Natixis para la construcción de 14 parques solares PMGDs y PMGs en Chile. Este contrato tiene asociadas ciertas garantías relacionadas con las propiedades de la sociedad y requieren del cumplimiento de ciertas obligaciones.

17.3. Pólizas de crédito y líneas de descuento

Al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
SANTANDER	23/05/2023	650.000	-	650.000
SABADELL	10/05/2021	200.000	-	200.000
BANKINTER	20/10/2021	500.000	487.089	12.911
BBVA	29/04/2023	500.000	488.206	11.794
BANKIA (VISA)	Indefinida	3.000	-	3.000
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30.000	-	30.000
SECURITY (VISA)	Indefinida	8.000	1.002	6.998
Total Pólizas de crédito		1.891.000	976.297	914.703
SABADELL	Indefinida	13.500.000	688.310	2.675.128
SANTANDER	Indefinida	11.000.000	-	7.201.000
BANKIA	27/05/2021	11.000.000	-	5.750.129
BANKINTER	20/10/2021	12.700.000	-	1.873.290
CAIXABANK	23/01/2021	4.000.000	-	-
BBVA	01/03/2021	7.500.000	-	1.176.671
Total Financiación extranjero		59.700.000	688.310	18.676.218
Total		61.591.000	1.664.607	19.590.921

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

Entidad financiera	Fecha de vencimiento	Euros		
		Límite concedido	Dispuesto	Disponible
BANKIA I	27/05/2020	100.000	-	100.000
BANKIA II	21/04/2020	1.500.000	-	1.500.000
SANTANDER	17/04/2020	300.000	-	300.000
SANTANDER II (ANTES POPULAR)	07/05/2020	200.000	-	200.000
SABADELL	10/05/2020	200.000	23.102	176.898
BANKINTER	Indefinida	500.000	-	500.000
BANKIA (VISA)	Indefinida	3.000	-	3.000
BANCO SABADELL (VISA)	Indefinida	30.000	-	30.000
SECURITY (VISA)	Indefinida	8.000	1.333	6.667
Total Pólizas de crédito		2.841.000	24.435	2.816.565
SABADELL (USD)	Indefinida	13.500.000	67.554	2.886.110
SANTANDER (USD)	Indefinida	11.750.000	-	7.024.020
BANKIA (USD)	27/05/2020	11.000.000	1.227.438	3.218.843
BANKINTER (USD)	Indefinida	11.000.000	-	5.531.739
CAIXABANK (USD)	23/01/2021	5.000.000	-	2.985.581
BBVA (USD)	01/03/2020	5.000.000	-	-
Total Financiación extranjero		57.250.000	1.294.992	21.646.293
Total		60.091.000	1.319.427	24.462.858

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El tipo de interés medio de las pólizas de crédito durante los ejercicios 2020 y 2019 ha sido del 2,15% anual.

17.4. Otras deudas

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el detalle de otras deudas que mantenía el Grupo es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2020

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	156.189	52.060	208.249
Ministerio de Economía y Competitividad	20/01/2021	Sin intereses	No	Mensual	-	300	300
Otras deudas (Kosten)	-	-	-	-	-	1.069.009	1.069.009
Otras deudas (PEQ)	-	-	-	-	-	1.933.001	1.933.001
Total					156.189	3.054.370	3.210.559

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2019

Acreedor	Fecha de vencimiento	Tipo de interés	Tipo de garantía	Cuotas	Euros		
					Pasivo no corriente	Pasivo corriente	Total
CDTI	12/05/2022	Sin intereses	No	Mensual	208.249	52.060	260.309
Ministerio de Economía y Competitividad	20/01/2021	Sin intereses	No	Mensual	-	6.226	6.226
Otras deudas (Kosten)	-	-	-	-	-	1.169.001	1.169.001
Otras deudas (PEQ)	-	-	-	-	-	2.113.810	2.113.810
Otros	-	-	-	-	-	1.304	1.304
Total					208.249	3.342.401	3.550.650

Esta partida se corresponde con lo siguiente:

- Importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2020 generado por la compra de la sociedad Kosten S.A. integrada en el Grupo en el ejercicio 2017.
- Importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2020 generado por la compra de la sociedad Parque Eólico Quillagua SpA, integrada en el Grupo en el ejercicio 2019 (Nota 5).
- Importe pendiente de reembolso al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 de un préstamo sin intereses concedido por el CDTI el 13 de octubre de 2011 por importe de 520.609 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".
- A su vez, la Sociedad Dominante recibió otro préstamo sin intereses concedido por el Ministerio de Economía y competitividad el 16 de abril de 2012, por importe de 33.756 euros relacionado con los costes de personal para llevar a cabo el proyecto "Diseño y Modelización de un sistema de predicción del comportamiento y control integral para instalaciones distribuidoras de energía".

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El reembolso de ambos préstamos podrá efectuarse en un máximo de 7 anualidades de idéntica cuantía, admitiéndose como plazo máximo de vencimiento de la primera anualidad cinco años después de la concesión del mismo. La primera de dichas anualidades se realizó en el ejercicio 2015.

17.5. Instrumentos financieros derivados

El detalle de los instrumentos financieros derivados a 31 de diciembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.19	Deudas a largo plazo	Deudas a corto plazo	Total al 31.12.20
<i>Pasivos financieros derivados</i>						
Coberturas de tipos de interés	-	654.429	654.429	2.044.363	352.692	2.397.055
Total	-	654.429	654.429	2.044.363	352.692	2.397.055

Los instrumentos financieros derivados a 31 de diciembre de 2020 y 2019 se corresponden con contratos de permuta de tipo de interés, relativos a dos contratos swap que cubre una operación de permuta financiera de tipos de interés, destinados a mitigar los efectos de la variación en la tasa Libor 6 meses sobre la que se establecen los gastos financieros por préstamos formalizados con bancos para financiar la construcción del parque solar recogido en el Inmovilizado en curso de Quillagua. Los importes de los nocionales a 31 de diciembre de 2020 y 2019 y las tasas fijas contratados son los siguientes:

Parque	Entidad financiera	Nocional a 31.12.2020	Nocional a 31.12.2019	Tasa fija
Quillagua	Banco Security	10.249.252	11.207.946	6,452%
Quillagua	Banco del Estado de Chile	10.249.252	11.207.946	6,452%

De acuerdo con las condiciones de la permuta financiera, el Grupo paga semestralmente un tipo de interés fijo del 6,452% y recibe un tipo de interés variable del Libor a 6 meses. La permuta financiera ha sido designada como instrumento de cobertura de flujos de efectivo por el riesgo de tipo de interés del préstamo en dólares estadounidenses concedido por el Banco Security y Banco del Estado de Chile. Las condiciones del instrumento de cobertura y del instrumento cubierto coinciden, por lo que la cobertura es eficaz.

17.6. Pasivos por arrendamiento financiero

A partir del 1 de enero de 2019, por la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos", los pasivos por arrendamientos se consideran dentro de la deuda financiera. Los principales pasivos reconocidos a 31 de diciembre de 2020 y 2019 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado son los siguientes:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2020

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Pasivos por arrendamiento a largo plazo	3.345	750	104	4.199
Pasivos por arrendamiento a corto plazo	319	335	28	682
TOTAL (miles de euros)	3.664	1.085	132	4.881

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2019

	Terrenos	Oficinas	Elementos de transporte	Total
Pasivos por arrendamiento a largo plazo	2.521	1.074	132	3.727
Pasivos por arrendamiento a corto plazo	306	353	33	692
TOTAL (miles de euros)	2.827	1.427	165	4.419

“Terrenos” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de alquiler de los terrenos sobre los que están construyéndose los parques de Kosten, Duna & Huambos, Quillagua y Escuderos.

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

“Elementos de transporte” incluye los pasivos por arrendamiento de los contratos de arrendamiento financiero de determinados elementos de transporte.

La tasa de interés incremental de financiación que utiliza Greenergy está diferenciada por la cartera homogénea de arrendamientos, país y plazo del contrato. La media ponderada del tipo de interés incremental del ejercicio 2020 es del 2,25% en España y del 5,04% en Latinoamérica.

El gasto financiero registrado en la cuenta de resultados consolidada por este concepto ha sido de 137 miles de euros en 2020 y 107 miles de euros en 2019.

18. Operaciones conjuntas

A 31 de diciembre de 2020 el Grupo únicamente participa en una operación conjunta que cumple las condiciones indicadas en la Nota 3.1.2 y que se corresponde con la participación del 34,02% en la AIE Renovables Nudo Villanueva de los Escuderos, A.I.E., constituida en el ejercicio 2019 junto con otros dos socios con el objeto de construir una subestación eléctrica que será utilizada por los socios en varios parques solares.

La aportación de esta operación conjunta a los activos, pasivos, ingresos y resultados de Greenergy es la siguiente:

	31.12.2020	31.12.2019
Activo no corriente	821	-
Inmovilizado material	821	-
Activo corriente	189	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	144	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	45	-
Pasivo corriente	(170)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(170)	-
Activos netos (miles de euros)	840	-

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2020	31.12.2019
Importe neto de la cifra de negocios	-	-
Otros gastos de explotación	(118)	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(118)	-
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(118)	-
RESULTADO CONSOLIDADO (miles de euros)	(118)	-

19. Administraciones públicas y situación fiscal

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Administraciones Públicas deudoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.20	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.19
Activos por impuesto diferido	10.217.094	-	10.217.094	3.497.950	-	3.497.950
Activos por impuesto corriente	-	-	-	-	16.112	16.112
Otros créditos con Administraciones Públicas	-	12.201.506	12.201.506	-	12.146.960	12.146.960
Hacienda Pública, deudora por devolución de impuestos	-	83.520	83.520	-	1.577.972	1.577.972
Hacienda Pública, deudora por IVA	-	12.117.986	12.117.986	-	10.568.988	10.568.988
Total	10.217.094	12.201.506	22.418.600	3.497.950	12.163.072	15.661.022

Administraciones Públicas acreedoras	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.20	No corriente	Corriente	Saldo al 31.12.19
Pasivos por impuesto diferido	5.591.442	-	5.591.442	3.450.112	-	3.450.112
Pasivos por impuesto corriente	-	633.886	633.886	-	730.798	730.798
Otras deudas con Administraciones Públicas	-	979.072	979.072	-	1.370.551	1.370.551
Hacienda Pública, acreedora por IVA	-	593.034	593.034	-	977.065	977.065
Hacienda Pública, acreedora por retenciones practicadas	-	202.994	202.994	-	329.274	329.274
Organismos de la Seguridad Social	-	183.044	183.044	-	64.212	64.212
Total	5.591.442	1.612.958	7.204.400	3.450.112	2.101.349	5.551.461

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.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Impuesto sobre beneficios

Desde el ejercicio 2012, la Sociedad Dominante tributaba en régimen de consolidación fiscal junto con otras sociedades del Grupo. Durante los ejercicios 2012 y 2013, la matriz del grupo fiscal fue la sociedad Daruan Venture Capital, S.C.R., a partir del ejercicio 2014, la matriz del grupo era la Compañía Daruan Group Holding, S.L. Tal como se comenta en la Nota 3.13, en el ejercicio 2019 la Sociedad Dominante y sus sociedades dependientes españolas, han salido del grupo fiscal.

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

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	Cuenta de resultados		
	Aumento	Disminución	Total
Resultado contable antes de impuestos			15.501.649
Diferencias permanentes	117.595	-	117.595
Diferencias temporarias	187.594	(4.930.361)	(4.742.767)
Reserva de capitalización		(778.675)	(778.675)
Base imponible (resultado fiscal)			10.097.802
Impuesto bruto calculado a tasa impositiva media			2.857.677
Activación de bases imponibles negativas			(2.452.561)
Gasto / (Ingreso) por impuesto asociado a los ajustes de consolidación (*)			(10.482)
Gasto (Ingreso) sobre las ganancias			394.634

(*) Se corresponde principalmente con ajustes de consolidación debido a la eliminación de márgenes internos no realizados frente a terceros

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	Cuenta de resultados		
	Aumento	Disminución	Total
Resultado contable antes de impuestos			14.099.760
Diferencias permanentes	279.710	(1.593)	278.117
Diferencias temporarias	283.771	(360)	283.411
Reserva de capitalización		(238.442)	(238.442)
Base imponible (resultado fiscal)			14.422.846
Impuesto bruto calculado a tasa impositiva media			4.182.625
Gasto / (Ingreso) por impuesto asociado a los ajustes de consolidación (*)			(1.519.182)
Gasto (Ingreso) sobre los beneficios			2.663.443

(*) Se corresponde principalmente con ajustes de consolidación debido a la eliminación de márgenes internos no realizados frente a terceros

Los tipos impositivos teóricos varían según las distintas localizaciones, siendo los principales los siguientes tanto para el ejercicio 2020 como para el 2019:

País	Tipo impositivo
España	25%
Chile	27%
Perú	29,50%
Argentina (*)	30%
México	30%
Colombia	33%

(*) 25% a partir de 2021

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

La composición y movimiento de estos epígrafes del estado de situación financiera consolidado para el cierre de los ejercicios 2020 y 2019 es el siguiente:

	Saldo al 31.12.2018	Registrado en la cuenta de resultados			Saldo al 31.12.2019	Registrado en la cuenta de resultados			Saldo al 31.12.2020
		Adiciones	Combinación de negocios	Retiros		Adiciones	Diferencias de conversión	Retiros	
Activos por impuesto diferido	956.594	742.802	1.934.343	(135.789)	3.497.950	7.889.283	(611.757)	(558.382)	10.217.094
Bases imponibles negativas pdtes. de compensar	247.987	-	1.934.376	(135.789)	2.046.574	2.452.561	(611.757)	-	3.887.378
Deducciones fiscales pendientes de aplicar	33	-	(33)	-	-	-	-	-	-
Por diferencias temporarias	708.574	742.802	-	-	1.451.376	5.436.722	-	(558.382)	6.329.716
Pasivos por impuesto diferido	-	344.032	3.107.111	(1.031)	3.450.112	2.141.330	-	-	5.591.442
Por diferencias permanentes de los ajustes de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Por diferencias temporarias	-	344.032	3.107.111	(1.031)	3.450.112	2.141.330	-	-	5.591.442
Total	956.594	398.770	(1.172.768)	(134.758)	47.838	5.747.953	(611.757)	(558.382)	4.625.652

Los activos por impuesto diferido relativos a combinaciones de negocios se corresponden con las bases imponibles que la entidad dependiente Parque Eólico Quillagua, SpA tenía a la fecha de entrada en el Grupo (Nota 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 de Kosten y Parque Eólico Quillagua (Nota 5).

Diferentes sociedades del Grupo intervienen en la construcción de las plantas solares que el Grupo tiene registradas fundamentalmente en el epígrafe de inmovilizado material (Nota 6) y en existencias (Nota 10) a 31 de diciembre de 2020 y 2019, según corresponda. 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, mediante la amortización de estas. En este sentido, a 31 de diciembre de 2020 se registran activos por impuestos diferidos por este concepto por importe de 5.085 miles de euros.

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

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 el desglose de las bases imponibles negativas pendiente de compensar por sociedad es el siguiente:

Miles de Euros	31.12.2020	31.12.2019
LEVEL FOTOVOLTAICA, S.L.	328	323
GR PACIFIC OVALLE, LTDA.	1.017	1.017
GREENERGY PERU SAC	406	783
GR TARUCA	112	-
GR PAINO	171	-
GR RENOVABLES MEXICO S.A.	347	1.559
GREEN HUB	174	-
GREENERGY COLOMBIA SAS	129	145
GREENERGY ATLANTIC S.A.	263	101
FAILO 3, LTDA.	14	18
PARQUE EÓLICO QUILLAGUA, SpA	7.291	7.164
KOSTEN SA	7.049	477
Total	17.301	11.587

Del cuadro anterior, a 31 de diciembre de 2020 únicamente están activadas las bases imponibles negativas correspondientes a las sociedades dependientes Kosten, S.A. (Argentina), GR Renovables México, S.A. (México) y Parque Eólico Quillagua, SpA (Chile). 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 meses cuando entren en operación.

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

País	Tipo impositivo
Chile	Sin límite
Argentina	4 años
México	Sin límite

20. Ingresos y gastos

Aprovisionamientos

La distribución de la cifra de aprovisionamiento consolidada por sector de actividad es la siguiente:

	31.12.2020			31.12.2019		
	Compras	Variación de existencias	Total consumos	Compras	Variación de existencias	Total consumos
Consumo Mercaderías	88.518.227	(496.258)	88.021.969	62.674.701	(99.857)	62.574.844
Trabajos realizados por otras empresas	4.560	-	4.560	13.507	-	13.507
Total	88.522.787	(496.258)	88.026.529	62.688.208	(99.857)	62.588.351

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

	31.12.2020	31.12.2019
Nacionales	34.927.633	8.557.104
Importaciones	53.595.154	54.131.104
Total	88.522.787	62.688.208

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Gastos de personal

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2020 y 2019 es la siguiente:

	31.12.2020	31.12.2019
Sueldos y salarios	4.748.670	4.011.197
Seguridad social a cargo de la empresa	906.926	707.907
Otros gastos sociales	67.767	64.912
Total	5.723.363	4.784.016

El número medio de empleados durante los ejercicios 2020 y 2019, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2020	2019
Consejeros y Alta Dirección	9	7
Directores Departamentos	23	16
Otros	129	64
Total	161	87

La distribución por sexos de la a cierre de los ejercicios 2020 y 2019, así como de los Administradores y personal de Alta Dirección es la siguiente:

Categoría	31.12.2020			31.12.2019		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Consejeros y Alta Dirección	6	3	9	6	3	9
Directores Departamentos	21	5	26	13	4	17
Otros	120	37	157	95	29	124
Total	147	45	192	114	36	150

El Grupo no ha tenido empleados con discapacidad mayor o igual del 33% durante los ejercicios 2020 y 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Servicios exteriores

La composición de este epígrafe de la cuenta de resultados consolidada de los ejercicios 2020 y 2019 es la siguiente:

Naturaleza	2020	2019
Arrendamientos	278.463	150.434
Reparación y mantenimiento	201.633	155.891
Servicios profesionales	1.935.053	1.966.538
Transportes	0	10.533
Seguros	139.074	188.951
Servicios bancarios	265.419	269.910
Publicidad y propaganda	79.505	156.531
Suministros	169.227	168.216
Otros	903.981	961.074
Tributos	167.514	53.188
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales	512.223	764.759
Total	4.652.092	4.846.025

“Servicios profesionales del cuadro anterior” a 31 de diciembre de 2019 recoge un importe de 551 miles de euros correspondientes a los gastos de admisión a negociación de las acciones de la Sociedad Dominante en las Bolsas de Valores de Barcelona, Bilbao, Madrid y Valencia y su inclusión en el Sistema de Interconexión Bursátil Español.

Por otro lado, el epígrafe de otros recoge principalmente los gastos de cambio de oficinas de España y Chile en el ejercicio 2019, así como gastos de desplazamientos del personal en los ejercicios 2020 y 2019.

Ingresos y gastos financieros

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

	31.12.2020	31.12.2019
Ingresos	206.043	55.019
Intereses de otros activos financieros	206.043	55.019
Gastos	(2.627.759)	(1.141.769)
Intereses por deudas	(2.627.759)	(1.141.769)
Diferencias de cambio	(5.242.447)	(2.307.056)
Deterioro de valor y resultados en enajenaciones de instrumentos financieros	-	(25.000)
Deterioros y pérdidas	-	(25.000)
Resultado financiero	(7.664.163)	(3.418.806)

Las diferencias negativas de cambio del ejercicio 2020 se deben principalmente a la devaluación del dólar estadounidense frente al euro.

Las diferencias negativas de cambio del ejercicio 2019 se deben principalmente a la fuerte depreciación del peso argentino frente al dólar americano durante el ejercicio 2019 por los saldos a cobrar con las Administraciones públicas argentinas.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El desglose de las diferencias de cambio por moneda a 31 de diciembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

	Euros	
	2020	2019
Dólar estadounidense (USD)	(2.192.212)	(20.657)
Peso Argentino (ARS)	(1.865.775)	(1.558.966)
Sol Peruano (PEN)	(301.760)	297.017
Peso Chileno (CLP)	(1.219.778)	(1.110.038)
Peso Mexicano (MXN)	337.723	77.813
Peso Colombiano (AUD)	(645)	7.775
Total	(5.242.447)	(2.307.056)

21. Moneda extranjera

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera durante los ejercicios 2020 y 2019 es el siguiente:

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

	31.12.2020						
	Contravalor en euros						
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Pesos colombianos	Total
Ventas	71.499.624	-	-	-	-	-	71.499.624
Prestación de servicios	-	1.683.770	-	-	-	-	1.683.770
Total	71.499.624	1.683.770	-	-	-	-	73.183.394
Compras	(46.555.162)	(22.186.113)	-	-	-	-	(68.741.275)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(4.560)	-	-	-	-	(4.560)
Recepción de servicios	(110.965)	(1.486.026)	(304.238)	(104.671)	-	(85.728)	(2.091.628)
Total	(46.666.127)	(23.676.699)	(304.238)	(104.671)	-	(85.728)	(70.837.463)

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019

	31.12.2019						
	Contravalor en euros						
	Dólares Americanos	Pesos chilenos	Soles peruanos	Pesos mexicanos	Pesos argentinos	Pesos colombianos	Total
Ventas	70.931.791	-	-	-	-	-	70.931.791
Prestación de servicios	-	1.120.742	-	-	-	-	1.120.742
Total	70.931.791	1.120.742	-	-	-	-	72.052.533
Compras	(39.809.633)	(14.321.471)	-	-	-	-	(54.131.104)
Trabajos realizados por otras empresas	-	(13.507)	-	-	-	-	(13.507)
Recepción de servicios	(255.377)	(1.028.145)	(188.018)	(79.423)	-	(17.533)	(1.568.496)
Total	(40.065.010)	(15.363.123)	(188.018)	(79.423)	-	(17.533)	(55.713.107)

22. Información sobre medio ambiente

Una de las fases que caracteriza cualquier desarrollo de un proyecto de energía renovable, tanto solar como eólica, es la realización de estudios y declaraciones del impacto medioambiental que puede tener una instalación. El principal objetivo de dichos estudios y declaraciones es medir y reducir el impacto real sobre el medioambiente en la ejecución de cualquier proyecto.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

El principal encargado de prevenir el deterioro medioambiental es la autoridad competente en los distintos países en los que opera el Grupo. En este sentido, la evaluación del impacto ambiental de cualquier actividad permite introducir la dimensión ambiental en el diseño y la ejecución de los proyectos y actividades que se realizan en cada país. Mediante esta evaluación se certifica que las iniciativas, tanto del sector público como del privado, se encuentran en condiciones de cumplir los requisitos medioambientales que les son aplicables.

Existen diversos tipos de impactos ambientales si bien, principalmente, se pueden clasificar en 3 tipologías de acuerdo con su origen: (i) impacto ambiental provocado por el aprovechamiento de recursos naturales; (ii) impacto ambiental provocado por la contaminación; y (iii) impacto ambiental provocado por la ocupación del territorio.

Los proyectos que realiza el Grupo suelen verse afectados, principalmente, por el impacto medioambiental provocado por la ocupación del territorio. En este sentido, al inicio de cualquier proyecto, se buscan y localizan terrenos cuyas características esenciales no se vean modificadas por la ejecución del proyecto en cuestión o incluso que se vean mejoradas desde un punto de vista medioambiental.

Otro tipo de impacto medioambiental que puede tener una incidencia en el inmovilizado material del Grupo es el de contaminación dada la maquinaria que se utiliza en algunas ocasiones en el desarrollo de la actividad del Grupo. En este sentido, los encargados de ejecutar cualquier fase en el desarrollo de un proyecto tratan siempre de optimizar la organización de los equipos y adaptar el mismo a la orografía.

El Grupo contrata, en función de cada proyecto, a distintas consultoras e ingenierías especializadas para realizar los estudios medioambientales que, posteriormente, son revisados por las autoridades competentes. Una vez analizado dicho estudio detalladamente por la autoridad competente, se decide la conveniencia de realizar la actividad estudiada y se determinan las condiciones y medidas que se deben tomar para proteger adecuadamente el ambiente y los recursos naturales afectos por el proyecto.

De acuerdo con la legislación vigente, el Grupo mantiene un control sobre el grado de contaminación, así como de una política de retirada de residuos.

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

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

Al cierre de los ejercicios 2020 y 2019 los saldos deudores y acreedores mantenidos con partes vinculadas a la Sociedad son los siguientes:

	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Total 31.12.2020	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Total 31.12.2019
Activo						
Créditos a empresas vinculadas	-	-	-	40.512	-	40.512
	-	-	-	40.512	-	40.512
Pasivo						
Proveedores empresas vinculadas	-	-	-	-	(5.436)	(5.436)
	-	-	-	-	(5.436)	(5.436)

Los saldos con entidades vinculadas a 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 están compuestos por lo siguiente:

- Créditos a empresas vinculadas: recoge la deuda de algunas sociedades del Grupo con la Sociedad Dominante del grupo fiscal (Daruan Group Holding) por el Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2019.
- Proveedores empresas vinculadas en 2019 recogía la deuda pendiente de pago por los fees facturados por otras sociedades del Grupo a cierre de cada ejercicio.

El detalle de las transacciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2020 y 2019 es el siguiente:

	31.12.2020		31.12.2019	
	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas	Entidad Dominante	Otras partes vinculadas
Gastos	(194.531)	(503.040)	(121.837)	(234.059)
Arrendamientos	(194.531)	(112.844)	(121.837)	(114.059)
Otras compras	-	(377.195)	-	-
Servicios recibidos	-	(13.001)	-	(120.000)

Las operaciones con partes vinculadas realizadas en el transcurso de los ejercicios 2020 y 2019 son propias del tráfico ordinario del Grupo y se han realizado, en general, en condiciones de mercado:

- Arrendamiento de las oficinas de Rafael Botí 2 por parte de Nagara Nur, S.L. por importe de 112.844 euros y 114.050 euros en los ejercicios 2020 y 2019 euros, respectivamente.
- Arrendamiento de oficinas de Rafael Botí 26 por parte Daruan Group Holding, S.L.U. por importe de 194.531 euros en el ejercicio 2020 (121.837 euros en 2019).
- Compras de material sanitario a la sociedad Marp Marketing y Producto S.A. en el ejercicio 2020 por importe de 268.034 euros.
- Management fees facturados por Daruan Venture Capital por importe de 120.000 euros en el ejercicio 2019.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

23.2. Información relativa a Administradores y personal de Alta Dirección

Durante los ejercicios 2020 y 2019, 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 2020 y 2019 es el siguiente:

Concepto retributivo	2020	2019
Remuneración por pertenencia al Consejo y/o Comisiones del Consejo	138.000	82.286
Sueldos	155.000	60.000
Retribución variable en efectivo	123.462	60.000
Sistemas de retribución basados en acciones	232.735	-
Otros conceptos	15.905	7.401
TOTAL	665.102	209.687

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 los ejercicios 2020 y 2019 por importe de 24 y 19 miles de euros, respectivamente.

Los importes devengados por el personal de Alta Dirección en concepto de retribución fija, retribución variable anual, y otros conceptos han ascendido a 320.588 euros en el ejercicio 2020 (1.164.834 euros en el ejercicio 2019).

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 2020 y 2019, 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

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio), riesgo de liquidez. La gestión del riesgo del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad del Grupo, para lo que emplea determinados instrumentos financieros descritos más adelante.

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.

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 e Italia), 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.

Responsabilidad del Producto

El Grupo diseña, desarrolla, ejecuta y promueve proyectos de energía renovable a gran escala, certificada por TÜV Rheinland, su sistema de gestión de integrada de Calidad (ISO9001) y Medio Ambiente (ISO14001) sistematiza la identificación de los requisitos de cada proyecto, a nivel de Calidad, seguridad y eficiencia para cada una de las fases de las que se compone.

Riesgo de crédito del cliente por servicios de O&M y AM

En relación con aquellos Proyectos en los que el Grupo realiza servicios de O&M y AM, el riesgo de crédito es el derivado de incumplimiento de las obligaciones de pago recurrentes de los clientes de dichos contratos, y ello a pesar de que estos contratos prevean generalmente pagos de comisiones por trimestres vencidos y a 30 días desde la emisión de cada factura.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

En los ejercicios 2020 y 2019, el porcentaje de dotación a insolvencias ha sido nulo.

Riesgo Cambiario

GREENERGY 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 2020, prácticamente la totalidad de los ingresos del Grupo estaban denominados en moneda distinta al euro, concretamente 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.

La COVID-19 ha provocado una fuerte inestabilidad en los mercados de divisa, más acusada en los mercados emergentes. En concreto, en referencia a los mercados emergentes en los que el Grupo opera, la depreciación de las divisas (peso chileno, sol peruano y peso mexicano) ha sido muy acusada.

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.

Si a 31 de diciembre de 2020 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 se hubiera sido superior/inferior en 9.577 / (8.705) miles de euros (superior/inferior en 5.883 / (5.348) miles de euros a 31 de diciembre de 2019) 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:

	Euros			
	31.12.2020		31.12.2019	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(4.618.704)	5.080.574	(3.181.140)	3.499.254
Peso Chileno (CLP)	(2.600.693)	2.862.257	(1.145.800)	1.260.452
Otros	(1.485.788)	1.634.198	(1.020.963)	1.123.059
Total	(8.705.185)	9.577.029	(5.347.903)	5.882.765

Si el tipo de cambio medio del euro durante el ejercicio 2020 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 (469) / 453 miles de euros (inferior/superior en (562) / 580 miles de euros a 31 de diciembre de 2019) principalmente por el resultado de la conversión a euros de la cuenta de resultados. El detalle por moneda es el siguiente:

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

	Euros			
	31.12.2020		31.12.2029	
	10%	-10%	10%	-10%
Dólar americano (USD)	(329.165)	299.241	(200.336)	182.123
Peso Chileno (CLP)	(153.715)	169.087	(284.138)	312.552
Otros	13.726	(15.099)	(77.361)	85.097
Total	(469.154)	453.229	(561.835)	579.772

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 Grenergy por los desfases temporales entre necesidades y generación de fondos. La gestión de este riesgo por el Grupo se ha basado en la rápida rotación de proyectos que ha permitido al Grupo obtener significativos flujos de caja que se han reinvertido en nuevos proyectos, y en la disponibilidad de varias líneas de circulante y de financiación de crédito a operaciones en el extranjero con distintas entidades financieras.

El Grupo no tiene compromisos financieros significativos en el corto plazo y, por tanto, a la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, los flujos de caja generados a corto plazo por el Grupo son suficientes para atender a los vencimientos de la deuda financiera y comercial a corto plazo. Se denomina riesgo de liquidez a la probabilidad de que el Grupo no sea capaz de atender sus compromisos financieros en el corto plazo.

Durante el inicio de los efectos de la COVID-19 y hasta que los bancos centrales comenzaron a implementar medidas de inyección de liquidez con objeto de estabilizar los mercados, se registraron situaciones de restricciones de liquidez, afectando principalmente a las entidades con peores ratings.

El Grupo Grenergy mantenía una situación sólida de liquidez previa a la situación de la COVID-19 que aseguraba no poner en riesgo el cumplimiento de los compromisos del Grupo.

No obstante, y con objeto de garantizar la liquidez en caso de un deterioro adicional de la generación de efectivo de los negocios, se incrementaron las fuentes de liquidez, constatando que, incluso en un entorno de liquidez escasa, el Grupo Grenergy recibía el apoyo de las entidades bancarias a precios competitivos. Prueba de ello ha sido la firma de préstamos a largo plazo por importe de 14,3 millones de euros en el ejercicio 2020, todos ellos con entidades de crédito españolas y encuadrados en las líneas ICO-COVID (Nota 17).

A 31 de diciembre de 2020 el Grupo Grenergy 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.

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 Emisor (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 de Argentina y Perú, 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.

Si durante los ejercicios 2020 y 2019 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 aproximadamente el 95% 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.

Riesgos medioambientales

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

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

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.

24.2. Garantías comprometidas con terceros

Al cierre del ejercicio 2020, el Grupo tenía avales presentados ante terceros por un importe de 40.928.603 euros (45.286.171 euros a 31 de diciembre de 2019), principalmente garantías para presentación a licitaciones y subastas de energía renovable.

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 2020, si los hubiera, que pudieran originarse por los avales y garantías prestados, no serían significativos.

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 2020 y 2019 se detallan a continuación:

Categorías	2020		2019	
	Servicios prestados por Ernst&Young, S.L.	Servicios prestados por resto de la red EY	Servicios prestados por Ernst&Young, S.L.	Servicios prestados por resto de la red EY
Servicios de auditoría (1)	85.750	59.125	99.250	51.150
Otros servicios de verificación (2)	3.500	-	32.500	1.800
Total servicios de auditoría y relacionados	89.250	59.125	131.750	52.950
Otros (3)	40.267	2.000	-	-
Total otros servicios profesionales	40.267	2.000	-	-
Total servicios profesionales	129.517	61.125	131.750	52.950

- (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 y los trabajos de revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- (2) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Principalmente corresponden con los trabajos de revisión de la Comfort letter por la emisión de bonos verdes en el ejercicio 2019.
- (3) Otros: Principalmente corresponden con los trabajos por el asesoramiento en materia de ESG.

Adicionalmente, otras firmas auditoras han prestado a diversas sociedades del grupo servicios de auditoría por 18.100 euros en el ejercicio 2020 (0 euros en el ejercicio 2019).

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020

24.4. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores

A continuación, se detalla la información requerida por la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, que ha sido preparada aplicando la resolución de 29 de enero de 2016, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

	2020	2019
	Días	Días
Período medio de pago a proveedores	56,21	52,92
Ratio de operaciones pagadas	60	60
Ratio de operaciones pendientes de pago	49	43
	Importe (euros)	Importe (euros)
Total pagos realizados	58.939.127	26.556.384
Total pagos pendientes	31.000.016	18.961.836

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

Desde el cierre del ejercicio 2020 hasta la fecha de formulación por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante de estas cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(688)	-	(241)	(181)	-	2.137
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(527)	-	(324)	(243)	-	2.236
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(412)	-	(324)	(243)	-	2.351
GUIA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	1.565	-	1.565	3.100	(6.888)	-	(414)	(311)	-	(4.099)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(1.904)	-	(331)	(248)	-	848
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(2.505)	-	(520)	(390)	-	105
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	287.130	-	(319)	(239)	-	289.891
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	-	50%	1.504	-	1.504	3.008	(327.556)	-	(276)	(276)	-	(324.824)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(617)	-	(308)	(732)	-	1.651
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(611)	-	(468)	(857)	-	1.532
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(593)	-	(406)	(1.168)	-	1.239
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(620)	-	(351)	(750)	-	1.630
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	-	40%	1.200	-	1.200	3.000	-	-	-	-	-	3.000
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	(144)	(108)	-	2.543
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	(185)	(139)	-	2.512
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(348)	-	(230)	(173)	-	2.479
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	(148)	(111)	-	2.600
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(76)	-	(454)	(341)	-	2.583
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(80)	-	(521)	(391)	-	2.529
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(176)	-	(566)	(424)	-	2.400
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(378)	(284)	-	(284)
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR DANICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(507)	(380)	-	(380)
GR CORMORAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(420)	(315)	-	(315)
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR MALVASIA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(462)	(346)	-	(346)
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(379)	(284)	-	(284)
GR FAISAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	(420)	(315)	-	(315)
GREENERGY OPEX, S.L	España	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GREENERGY EPC EUROPA, S.L.	España	Construcción de instalaciones de energía eléctrica (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POWER COMERCIALIZACION, S.L	España	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	-	99,9%	43.150	-	43.150	34.352	2.500.377	-	4.255.755	2.160.217	-	-	4.694.946
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC CHILOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	917 (917)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.357 (1.357)	-	-	933.056	(925.903)	-	-	-	-	-	7.153
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR LUMILLA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TOROMIRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACAMA, S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RULI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.314 (1.314)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Huacano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Fuique SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Piñol SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tayú Spa	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Greenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1.258	-	1.258	1.145	67.058	-	216.466	208.334	-	276.537	-
Parque Eólico Quillagua SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	15.210.577	-	15.210.577	17.961.713	(1.766.228)	(1.749.850)	(147.041)	(1.747.136)	-	12.698.499	-
GR PUMALIN SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CORCOVADO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULAT SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR YENDEGAIA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GR KAWESQAR	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR HORNOPIREN SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALARCE ANDINO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALERCE COSTERO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TOLTUACA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TORRES DEL PAINE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PATAGONIA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NAHUELBUTA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CONGUILLO SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VILLARRICA SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ARCHIPIELAGO JUAN FERNANDEZ SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PALMAS DE COCOLÁN, SPA	Chile	Sociedad Holding	100%	-	100,0%	1.161 (1.161)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LA CAMPANA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR VOLCAN ISLUGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUCA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PAN DE AZUCAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GR MORRO MORENO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NEVADO TRES CRUCES, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LLULLAILLACO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR SALAR HUASCO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RAPANUI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PUYEHUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CABO DE HORNOS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CERRO CASTILLO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PALI AIKE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RADAL SIETE TAZAS, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ISLA MAGDALENA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY LLANOS CHALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAGUNA SAN RAFAEL, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.152 (1.152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POWER CHILE, SPA	Chile	Comercialización de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1.067	-	1.067	1.035	-	-	(69.882)	(67.468)	-	-	(66.433)
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	-	99%	275	-	275	275	(143.988)	-	(150.698)	(282.832)	-	-	(426.545)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	-	255
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	-	255

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	-	255
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	-	255
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	-	255
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	4.932.484	-	4.932.484	5.029.784	140.709	-	(110.488)	(272.359)	-	-	4.898.134
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	5.011.139	-	5.011.139	5.119.504	123.692	-	(115.292)	(316.388)	-	-	4.926.808
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	-	98%	2.843	-	2.843	2.050	(1.349.823)	-	1.036.070	887.989	-	-	(459.784)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	19.693	-	19.693	92.272	(9.667)	-	(54.923)	240.794	-	-	323.399
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	2.050	(14.226)	-	-	-	-	-	(12.176)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.050	(24.901)	-	-	-	-	-	(22.851)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.050	(1.982)	-	-	-	-	-	68
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.050	(21.983)	-	-	-	-	-	(19.933)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.050	(2.089)	-	(349)	(349)	-	-	(388)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.050	(379)	-	-	-	-	-	1.671
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	270.237	-	270.237	229.245	(80.620)	-	(87.925)	(76.999)	-	-	71.626

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2020

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2020			(Importes en Euros)							
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada	
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas		
GR PARQUE BRISA SOLAR 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	238 (238)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE BRISA SOLAR 3	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	238 (238)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE PRADO SOLAR 1	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	238 (238)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE SOLAR SANDALO 2	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	238 (238)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PARQUE SOLAR TUCANES	Colombia	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	238 (238)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY RINNOVABILI ITALIA SRL	Italia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	100.000	-	100.000	100.000	-	-	(9.163)	(9.163)	-	-	90.837
GREENERGY RENEWABLES UK LIMITED	UK	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	314.453	-	314.453	264.645	(275.240)	-	(164.859)	(198.668)	-	-	(209.263)
KOSTEN S.A.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	8.158.807	(2.336.000)	5.822.807	4.600.291	(1.451.244)	-	(145.422)	8.090	-	-	3.157.137
									31.786.544							

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2020, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2020.

(**) Cuentas anuales auditadas.

ANEXO I
GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

 Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
 31 de diciembre de 2019

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GREENHOUSE SOLAR FIELDS, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(576)	-	(150)	(113)	-	2.317
GREENHOUSE SOLAR ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(414)	-	(150)	(113)	-	2.479
GREENHOUSE RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.006	-	3.006	3.006	(299)	-	(150)	(113)	-	2.594
GUIA DE ISORA SOLAR 2, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	1.565	-	1.565	3.100	(6.592)	-	(395)	(296)	-	(3.788)
GR SOLAR 2020, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(1.901)	-	(4)	(3)	-	1.096
GR SUN SPAIN, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(2.505)	-	-	-	-	495
GR EQUITY WIND AND SOLAR, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	273.911	-	(154)	13.219	-	290.130
LEVEL FOTOVOLTAICA S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	50%	-	50%	1.504	-	1.504	3.008	(322.662)	-	(4.860)	(4.893)	-	(324.547)
GR BAÑUELA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(617)	-	-	-	-	2.383
GR TURBON RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(611)	-	-	-	-	2.389
GR AITANA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(593)	-	-	-	-	2.407
GR ASPE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(620)	-	-	-	-	2.380
VIATRES RENEWABLE ENERGY, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	40%	-	40%	1.200	-	1.200	3.000	-	-	-	-	-	3.000
EIDEN RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	-	-	-	2.651
CHAMBO RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(349)	-	-	-	-	2.651
MAMBAR RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(348)	-	-	-	-	2.652
EL AGUILA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(289)	-	-	-	-	2.711
EUGABA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(368)	-	389	292	-	2.924
TAKE RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	(391)	-	414	311	-	2.920
NEGUA RENOVABLES, S.L.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100%	3.000	-	3.000	3.000	575	-	(533)	(399)	-	3.176
GR SISON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PORRON RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019**

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)					Total Patrimonio Neto de la participada	
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			
												De explotación	Actividades continuadas		Actividades interrumpidas
GR BISBITA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR AVUTARDA RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR COLIMBO RENOVABLES, S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MANDARIN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR DANICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHARRAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CERCETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CALAMON RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CORMORAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GARCILLA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LAUNICO RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MALVASIA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR MARTINETA RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR FAISAN RENOVABLES S.L.U.	España	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	3.000 (3.000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GREENERGY PACIFIC LTDA	Chile	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99,9%	-	99,9%	43.150	-	43.150	35.732	1.289.309	(141.875)	517.350	69.501	-	1.252.667
GR PEUMO, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR QUEULE, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR MAITEN, S.P.A.	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.408 (1.408)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR ALGARROBO S.P.A	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.303 (1.303)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC CHIOLOE SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	917 (917)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACIFIC OVALLE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.357 (1.357)	-	-	970.530	(962.949)	-	168	(20)	-	7.561
GR PIMIENTO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CHAÑAR, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR CARZA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PILO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LÚCUMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PITAO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LLEUQUE, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR NOTRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LENGA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TEPÚ, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LUMILLA, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TOROMIRO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR PACAMA, S PA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR TEMO, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RULI, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.357 (1.357)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR POLPAICO PACIFIC, SPA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	98%	98,0%	1.314 (1.314)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Roble SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Guindo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	1.191	(119)	-	(21.366)	(21.366)	-	(20.294)
GR Raulí SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Manzano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Naranjillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Mañío SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tara SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Ciprés SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Ulmo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Hualo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Sauce SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.441 (1.441)	-	-	1.191	(358)	-	2.207	(12.804)	-	(11.971)
GR Huacano SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corcolén SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Luma SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR Fuinque SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Piñol SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Queñoa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tayú SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petra SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Corontillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Liun SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Kewiña SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Frangel SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Maqui SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Petrillo SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR Tepa SpA	Chile	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100,0%	1.258 (1.258)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Greenergy OPEX SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	1.258	-	1.258	1.191	-	-	102.141	73.471	-	74.662
Parque Eólico Quillagua SpA	Chile	Operación y mantenimiento de instalaciones de energía eléctrica de carácter renovable	100%	-	100,0%	14.907.246	-	14.907.246	19.343.306	(1.531.547)	(477.733)	79.340	(298.699)	-	17.035.327
GREENERGY PERU SAC	Perú	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	99%	-	99%	275	-	275	275	(810.720)	-	603.265	639.558	-	(170.887)
GR JULIACA, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR HUAMBOS, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019**

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
GR APORIC, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR BAYONAR, S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR VALE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	255	-	255	255	-	-	-	-	-	255
GR CORTARRAMA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR GUANACO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR TARUCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	2.862.143	-	2.862.143	3.229.815	96.067	-	(34.044)	56.849	-	3.382.731
GR PAINO S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	90%	-	90%	2.872.698	-	2.872.698	3.241.615	96.147	-	(27.555)	38.471	-	3.376.233
GR PAICHE S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR LIBLANCA S.A.C.	Perú	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	100%	-	100%	278 (278)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GR RENOVABLES MÉXICO	México	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	98%	-	98%	2.843	-	2.843	2.358	(1.505.453)	-	(91.217)	(46.006)	-	(1.549.101)
GREENHUB S.L. DE C.V.	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	20%	80%	100%	17.799	-	17.799	96.684	2.325	-	(30.483)	(30.483)	-	68.526
FAILO 3 SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	50%	50%	-	-	-	15.311	(16.361)	-	-	-	-	(1.050)
ASTILO 1 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(28.637)	-	-	-	-	(26.279)
CRISON 2 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(2.279)	-	-	-	-	79
MESO 4 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(25.281)	-	-	-	-	(22.923)
ORSIPO 5 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.351	5.950	-	(795)	(27.472)	-	(19.171)
MIRGACA 6 SOLAR, SACV	México	Producción de energía eléctrica de carácter renovable (Sociedad inactiva)	-	99,99%	99,99%	2.790 (2.790)	-	-	2.358	(436)	-	-	-	-	1.922
GREENERGY COLOMBIA S.A.S.	Colombia	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	270.237	-	270.237	261.720	(109.038)	-	(21.559)	16.966	-	169.648
GREENERGY ATLANTIC, S.A.U.	Argentina	Promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica	100%	-	100%	103.629	-	103.629	101.644	(62.294)	-	(155.654)	(266.344)	-	(226.994)

ANEXO I

GREENERGY RENOVABLES, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Participaciones en empresas del Grupo y Asociadas al
31 de diciembre de 2019

Denominación	Domicilio	Actividad	% capital - derechos de voto			Saldos al 31.12.2019			(Importes en Euros)						
			Directa	Indirecta	Total	Coste	Deterioro	Valor contable	Capital	Reservas	Otras partidas de Patrimonio	Resultado del ejercicio			Total Patrimonio Neto de la participada
												De explotación	Actividades continuadas	Actividades interrumpidas	
KOSTEN S.A.	Argentina	Producción de energía eléctrica de carácter renovable; promoción y construcción de instalaciones de energía eléctrica.	100%	-	100%	8.158.807	-	8.158.807	5.548.811	45.291	-	(299.416)	(2.130.535)	-	3.463.567
									29.296.646						

(*) Tipo de cambio empleado cierre 31.12.2019, excepto resultado del ejercicio tipo medio 2019.

(**) Cuentas anuales auditadas.

ANEXO II

Variaciones en el perímetro de consolidación

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2020 son las siguientes.

Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2020:

- Constitución de la sociedad Grenergy Rinnovabili Italia SRL con un capital de 100.000 euros, totalmente suscrito y desembolsado al cierre del ejercicio 2020.
- Constitución de la sociedad GR Power, SpA con un capital de 1.067 euros, totalmente suscrito y desembolsado al cierre del ejercicio 2020.
- Constitución de las sociedades GR Pumalin SpA, GR Corcovado, SpA, GR Queulat, SpA, GR Yendegaia, SpA, GR Kawesqar, SpA, GR Hornopiren, GR Alarce Andino, SpA, GR Alerce Costero, SpA, GR Toltuaca, SpA, GR Torres del Paine, SpA, GR Patagonia, SpA, GR Nahuelbuta, SpA, GR Conguillillo, SpA, GR Villarrica, SpA, GR Archipiélago Juan Fernandez, SpA, Grenergy Palmas de Cocolán, SpA, GR La Campana, SpA, GR Volcan Isluga, SpA, GR Lauca, SpA, GR Pan de Azúcar, SpA, GR Morro Moreno, SpA, GR Nevado Tres Cruces, SpA, GR Llullaillaco, SpA, GR Salar Huasco, SpA, GR Rapanui, SpA, GR Puyehue, SpA, GR Cabo de Hornos, SpA, GR Cerro Castillo, SpA, GR Pali Aike, SpA, GR Radal Siete Tazas, SpA, GR Isla Magdalena, SpA, Grenergy Llanos Challe, SpA, GR Laguna San Rafael, SpA, GR Parque Brisa Solar 2, GR Parque Brisa Solar 3, GR Parque Prado Solar 1, GR Parque Solar Sandalo 1. Grenergy Opex, S.L., Grenergy EPC Europa, S.L y GR Power comercialización, S.L. con un capital correspondiente al mínimo exigible en la legislación de cada país. A 31 de diciembre de 2020 el capital social de estas sociedades se encuentra pendiente de desembolso.

Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2020:

- En el ejercicio 2019, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en las sociedades GR Guindo, SpA y GR Sauce, SpA. Dichos contratos de venta de acciones de las sociedades dependientes incluían cláusulas resolutorias del contrato y por tanto la venta no ha sido efectiva hasta el ejercicio 2020, fecha en que se han conectado los parques y por tanto dejan de tener efecto dichas cláusulas.
- El 30 de junio de 2020, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en las sociedades GR Raúlí, SpA, GR Ulmo, SpA y GR Roble, SpA.
- El 30 de septiembre de 2020, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en las sociedades GR Carza, SpA, GR Pilo, SpA y GR Pitao, SpA.
- El 31 de octubre de 2020, la Sociedad Dominante ha vendido sus participaciones en la sociedad GR Ciprés, SpA.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación correspondientes al ejercicio 2019 fueron las siguientes:

Nuevas incorporaciones al perímetro de consolidación del ejercicio 2019:

- El 20 de febrero de 2019 se constituyeron en España las sociedades GR Sison Renovables, SLU, GR Porrón Renovables, SLU, GR Bisbita Renovables, SLU, GR Avutarda Renovables, SLU, GR Colimbo Renovables SLU, GR Mandarin Renovables, SLU, GR Danico Renovables, SLU, GR Charran Renovables, SLU, GR Cerceta Renovables, SLU, GR Calamon Renovables, SLU, GR Cormoran Renovables, GR Garcilla Renovables, SLU, GR Launico Renovables, SLU, GR Malvasia Renovables, SLU, GR Martineta Renovables, SLU y GR Faisan Renovables, SLU con un capital de 3.000 euros cada una. A 31 de diciembre de 2019 el Capital Social de estas sociedades está pendiente de desembolsar.

Bajas en el perímetro de consolidación del ejercicio 2019:

- El 30 de noviembre de 2018, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Chaquihue, S.p.A. Dicho contrato de venta de acciones de la sociedad dependiente incluía cláusulas resolutorias del contrato y por tanto la venta no fue efectiva hasta el ejercicio 2019, fecha en que se conectó el parque y por tanto dejaron de tener efecto dichas cláusulas.
- El 19 de abril de 2019, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Tamarugo, SpA.
- El 26 de junio de 2019, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Molle, SpA.
- El 28 de junio de 2019, la Sociedad Dominante vendió sus participaciones en la sociedad GR Belloto, SpA.

ANEXO III

Marco regulatorio

Regulación sectorial en Europa

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 2013. Dentro de dicho marco, la nueva norma de referencia es la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, que deroga la anterior Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

El 26 de diciembre de 2013 se publicó la nueva Ley del Sector que ratifica lo establecido en el Real Decreto-Ley 9/2013; elimina el régimen especial y plantea un nuevo esquema de retribución para estas instalaciones de renovables, cogeneración y residuos. La nueva retribución (denominada retribución específica y que se otorgará para las nuevas instalaciones de forma excepcional) es adicional a la retribución por venta de la energía en el mercado y está compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubre, cuando proceda, los costes de inversión que no puedan ser recuperados por el mercado, y un término a la operación que cubre, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y el precio del mercado.

Esta nueva retribución específica se calcula en base a una instalación tipo, a lo largo de su vida útil regulatoria y en referencia a la actividad realizada por una empresa eficiente y bien gestionada en función de:

- los ingresos estándar por la venta de la energía valorada al precio de mercado;
- los costes estándar de explotación; y
- el valor estándar de la inversión inicial.

Este régimen retributivo se basa en una rentabilidad razonable a las inversiones, que se define en base al tipo de interés del bono del Estado a diez años más un diferencial, que se establece inicialmente en 300 puntos básicos.

Se establecen periodos regulatorios de seis años y sub-periodos de tres años. Cada tres años se pueden cambiar los parámetros retributivos relacionados con las previsiones del precio de mercado, incorporando los desvíos que se hubiesen producido en el subperíodo.

Cada seis años se podrán modificar los parámetros estándares de las instalaciones; excepto el valor de inversión inicial y la vida útil regulatoria que permanecerán invariables a lo largo de la vida de las instalaciones. Igualmente, cada seis años se puede cambiar el tipo de interés de retribución, pero sólo para las retribuciones a futuro.

El valor de la inversión estándar para las nuevas instalaciones se determina mediante un procedimiento de concurrencia competitiva.

Esta nueva retribución aplica desde julio de 2013, fecha de entrada en vigor del Real Decreto-Ley 9/2013.

El 6 de junio de 2014 se publicó el RDL 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Adicionalmente, el 16 de junio de 2014 se publicó la Orden IET 1045/2014, del Ministerio de Industria Energía y Turismo por la que se aprueban los parámetros retributivos de las contribuciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable, cogeneración y residuos. Conforme a esta nueva normativa, las instalaciones recibirán durante su vida útil regulatoria, adicionalmente a la retribución por la venta de la energía valorada al precio del mercado, una retribución específica compuesta por un término por unidad de potencia instalada que cubra, cuando proceda, los costes de inversión para cada instalación tipo que no puedan ser recuperados por la venta de la energía en el mercado, al que se denomina retribución a la inversión, y un término a la operación que cubra, en su caso, la diferencia entre los costes de explotación y los ingresos por la participación en el mercado de producción de dicha instalación tipo, al que se denomina retribución a la operación.

A destacar que, a 31 de diciembre de 2019 el Grupo no posee ningún activo en España que pueda ser catalogado como planta o instalación de energías renovables cuya retribución venga determinada por el marco regulatorio anterior.

La Sociedad dominante ha centrado sus esfuerzos en llevar a cabo nuevos desarrollos y construir nuevas instalaciones en Latinoamérica, a través de las filiales.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-ley 17/2019, de 22 de noviembre de 2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico y por el que se da respuesta al proceso de cese de actividad de centrales térmicas de generación. Los principales aspectos recogidos en el Real Decreto-ley son:

- Establece la rentabilidad razonable para renovables, cogeneración y residuos y la tasa de retribución financiera para la producción en los territorios no peninsulares para el periodo 2020-2025. Se actualiza el valor al 7,09% vs el 7,398% o el 7,503% según el tipo de instalaciones.
- Establece que el Gobierno aprobará antes del 29 de febrero de 2020 el resto de los parámetros retributivos que serán de aplicación entre 2020 y 2025, que requerían previamente de la definición de la rentabilidad razonable que se lleva a cabo en la norma.
- Incorpora un mecanismo al que se podrán acoger las instalaciones que tuvieran reconocida retribución primada a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 9/2013: da la opción a sus titulares de mantener una rentabilidad razonable por sus instalaciones del 7,398% hasta 2031. Esta medida no será de aplicación cuando exista el derecho a percibir una indemnización como consecuencia de una sentencia firme o un laudo arbitral definitivo, o se mantengan abiertos los procesos arbitrales o judiciales en curso, salvo que se acredite renuncia fehaciente a la percepción de dicha compensación, continuación o reinicio de dichos procesos. Además, las instalaciones que así lo deseen podrán renunciar al marco retributivo que regula este Real Decreto-ley, y acogerse al ordinario, sujeto a revisión cada seis años.

El 21 de enero de 2020 el Consejo de Ministros aprobó el acuerdo de Declaración ante la Emergencia Climática y Ambiental en España en la que el Ejecutivo se compromete en los primeros 100 días a:

- Llevar a las Cortes un proyecto de ley que garantice alcanzar las emisiones netas cero no más tarde de 2050, impulsado para ello un sistema eléctrico 100% renovable, un parque de turismos y de vehículos comerciales con emisiones de 0 gramos de CO2 por kilómetro, un sistema agrario neutro en emisiones de CO2 equivalente, y un sistema fiscal, presupuestario y financiero compatibles con la necesaria descarbonización de la economía y de la sociedad.
- Definir la senda de descarbonización a largo plazo de nuestro país, que asegure el objetivo de neutralidad climática a más tardar en el año 2050.
- Presentar el segundo Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático.
- Impulsar la transformación de nuestro modelo industrial y del sector servicios a través de Convenios de Transición Justa y de medidas de acompañamiento.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, de 24 de febrero de 2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, a efectos de su aplicación al periodo regulatorio comprendido entre el 1 de enero del 2020 y el 31 de diciembre de 2025.

El 6 de marzo de 2020 se publicaron las Resoluciones de 26 de febrero de 2020, de la CNMC, por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas distribuidoras y transportadoras de energía eléctrica para el ejercicio 2020. Estaba prevista la aprobación de una resolución retributiva para el ejercicio 2020 no obstante, en tanto dicha resolución retributiva no sea aprobada y surta efectos, se deberá seguir aplicando en las primeras liquidaciones del ejercicio 2020 la retribución aprobada en la Orden IET/980/2016, de 10 de junio, para las distribuidoras y la Orden IET/981/2016, de 15 de junio, para las transportistas, por la que se establece la retribución para el año 2016, última retribución que se encuentra aprobada y que se ha venido aplicando los últimos ejercicios.

El 26 de marzo de 2020 se publicó la Orden TED/287/2020, de 23 de marzo, por la que se establecen las obligaciones de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética en el año 2020.

El 31 de marzo de 2020 el Ministerio para la Transición Energética y el Reto Demográfico (MITERD) el Consejo de Ministros acordó remitir a la Comisión Europea el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC) 2021-2030.

El 19 de mayo de 2020, el Consejo de Ministros remitió a las Cortes el Proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética (PLCCTE). Con ello, se inicia la tramitación parlamentaria de un texto que constituirá 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 24 de junio de 2020 se publicó el Real Decreto-ley 23/2020 por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica. Contiene una batería de medidas para impulsar, de forma ordenada y rápida, la transición energética hacia un sistema eléctrico 100% renovable y favorecer la reactivación económica en línea con el Pacto Verde Europeo. La norma entre otras cosas, elimina barreras para el despliegue masivo de fuentes renovables, define nuevos modelos de negocio y fomenta la eficiencia energética, establece hitos y plazos temporales para evitar movimientos especulativos en la utilización de los permisos de acceso a la red, crea un nuevo sistema de subastas que ofrece estabilidad al inversor y permite que el conjunto de los consumidores se beneficie de los ahorros asociados a la integración de renovables en el sistema y habilita la posibilidad de inyectar el superávit de ejercicios anteriores Con el objeto de asegurar la liquidez del sistema y mitigar los desajustes que ha provocado la crisis del COVID-19.

El 22 de septiembre de 2020 el Gobierno aprobó el Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático.

El 3 de noviembre de 2020 se publicó el Real Decreto 960/2020, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica. Se ha aprobado en aplicación del RDL 23/2020 como marco retributivo alternativo al régimen retributivo específico. Establece el ámbito de aplicación de subastas para instalaciones de generación renovables, el régimen retributivo a percibir, así como los requisitos y garantías exigibles.

Derivado de este Real Decreto se ha aprobado la Orden TED/1161/2020, de 4 de diciembre, por la que se regula el primer mecanismo de subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables y se establece el calendario indicativo para el periodo 2020-2025.

A 31 de diciembre de 2020, el Grupo no tiene ningún parque en operación en España.

Italia

Italia representa uno de los mercados renovables más maduro en el mundo.

No obstante el país está todavía lejos de los objetivos europeos en término de energía y sostenibilidad y, como ha indicado también en el PNIEC (plano nacional de Energía y Ambiente publicado por parte Ministerio del Desarrollo Económico), Italia necesita agregar en su "fuel mix" alrededor de 30 GW de fotovoltaico, que suman a los actuales 20 GW ya presentes en el país (alrededor el 9% en la composición por fuente).

La energía solar va a representar en los próximos años la fuente más atractiva de energía en el país, con fuerte posibilidad de desarrollo y fuerte interés de inversores de todo el mundo.

La venta de energía se realiza por medio del mercado SPOT o per medio de acuerdo PPA's.

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 unico 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.

En el caso donde el proceso de VIA no es necesario, se considera directamente el proceso 387 por la obtención de la Autorización Única.

Regulación sectorial en Latinoamérica

Chile

Hasta la fecha el Grupo ha operado 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 Grenergy a corto plazo en Chile.

La principal diferencia en la comercialización de energía entre un PMGD y los demás generadores consiste en la venta a través de un precio estabilizado. Este precio estabilizado lo ofrece la compañía de distribución a la cual le vende el generador. A su vez, este precio 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 para los próximos 48 meses en cada nudo. Al ser una media de la evolución de los costos marginales en los próximos cuatro años y en las 24 horas del día, este precio no presenta grandes variaciones, manteniéndose estable en comparación con el precio del mercado spot.

Además, todas las empresas generadoras pueden firmar contratos con los clientes a precios libremente pactados (clientes no regulados) y con las empresas de transmisión/distribución a precio de nudo, determinado por la CNE como se explicó anteriormente. 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.

No obstante, se está llevando a cabo un cambio regulatorio en el segmento de los PMGDs que afectaría al esquema retributivo (precio estabilizado) de los proyectos, así como al procedimiento de tramitación. El trasfondo del cambio es que algunos actores entienden este precio estabilizado como un subsidio cruzado que ya no es necesario para el fomento de la instalación de nueva capacidad renovable.

La modificación aprobada por el Ministerio de Energía en octubre de 2020, que pasará 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.

El 30 de abril de 2020, el Ministerio de Energía publicó el decreto de fijación de los precios a nivel de generación y transmisión con vigencia a contar del 1 de noviembre de 2018, así como los correspondientes Planes de Expansión, de los Sistemas Medianos.

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.

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 regula los precios de la energía eléctrica y de transmisión entre generadores de energía y la compensación para los titulares de los sistemas de transmisión.

Para fomentar la instalación de tecnologías renovables, el Estado peruano ha recurrido en varias ocasiones a la convocatoria de subastas 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. 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.

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. 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 optar por recibir este ingreso adicional, o por una parte de su energía anual.

Para fomentar la presencia de energías renovables en el país, el gobierno colombiano ha convocado subastas de energía renovable. En estas subastas, se ofrecen contratos de largo plazo con un precio fijo (indexado al índice de precios) que se firman con las comercializadoras. Para fomentar la participación de las comercializadoras, el gobierno ha aprobado la obligación de que al menos el 10% de la energía suministrada a usuarios regulados provenga de fuentes de energía renovable no convencional.

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, depreciación acelerada de activos y exención arancelaria de los proyectos FNCER.

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.

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.

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

El 4 de marzo del 2020 la 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”.

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 Secretaria de Energía (SENER) publicó el “Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional”.

GREENERGY RENOVABLES, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de Gestión Consolidado correspondiente al ejercicio 2020

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.

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, Chile, Perú, Colombia, Argentina y México. Greenergy cuenta con un pipeline total, que incluye instalaciones solares fotovoltaicas y de parques eólicos en diferentes estados de desarrollo, superior a los 6 GW.

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 recurrentes de los parques propios en operación así como los ingresos por los servicios de O&M y AM de plantas vendidas a terceros. Durante el ejercicio 2020 el Grupo no ha tenido ingresos por venta de energía dado que no ha tenido parques en operación.

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 repotenciaciones.

La procedencia de sus ingresos está diversificada a nivel tecnológico, con desarrollos de proyectos tanto de energía eólica como de energía fotovoltaica 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 2020 de 943 millones de euros.

1.2 Fases del pipeline

Según su estado de maduración, el Grupo clasifica los proyectos en las siguientes fases:

- Desarrollo inicial o Early stage (<50%): 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 avanzado o Advanced development (>50%): 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 (>80%): 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 (100%): 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 2020 el Grupo tenía más de 6GW en las distintas fases de desarrollo.

1.3 Divisiones operativas

El Grupo clasifica las distintas actividades de negocio que desarrolla el Grupo Grenergy 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 Grenergy cuenta o está previsto que cuente con proyectos propios operativos en su condición de IPP.

- **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 2020

El ejercicio 2020 se ha visto afectado por la expansión de la COVID-19, que ha planteado importantes desafíos a las actividades comerciales e introducido un alto grado de incertidumbre sobre la actividad económica y la demanda de energía a escala mundial. El confinamiento de gran parte de la población mundial ha conllevado una disminución de la actividad económica que ha provocado caídas generalizadas en los índices macroeconómicos, de la demanda energética y de los precios de las principales variables energéticas. Los efectos de la pandemia de la COVID-19 aumentan la incertidumbre sobre la visión futura de las compañías y de la economía en general, observándose a su vez un deterioro sustancial de las perspectivas de recuperación en la segunda mitad del año 2020. La Covid-19 no ha tenido impactos significativos en las cuentas anuales consolidadas. No obstante determinadas medidas que han ido adoptado los diferentes países, como restricciones al libre movimiento de personas, con obligaciones de cuarentena, aislamiento o confinamiento, cierre de fronteras y cierre de locales públicos y privados (salvo los de primera necesidad y sanitarios) han ocasionado una reducción de la actividad del Grupo, principalmente en Argentina y Perú, lo que ha supuesto retrasos en la construcción de los proyectos de Kosten y Duna & Huambos, lo que ha originado retrasos en la obtención de ingresos por venta de energía.

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 2020 presenta unas cifras de Ingresos que suponen los mejores resultados logrados por GREENERGY hasta el momento. Un EBITDA de 23,7 millones de euros y un Resultado Neto de 15,1 millones 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, esfuerzo que se traduce en importantes resultados positivos para el Grupo y que sienta las bases para continuar con el pipeline en LATAM y España como estaba previsto.
- Los Ingresos totales y el EBITDA ascienden a 113.431.821 y 23.689.697 euros, respectivamente, siendo el desglose de los mismos por división operativa el siguiente:

	Miles de euros	
	2020	2019
Ingresos		
Desarrollo y Construcción	111.546	83.171
Energía	-	-
Servicios	1.886	1.358
Total Ingresos (*)	113.432	84.529

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

EBITDA	Miles de euros	
	2020	2019
Desarrollo y Construcción	27.768	22.962
Energía	-	-
Servicios	173	101
Corporativo	(4.251)	(4.592)
Total	23.690	18.471

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

Desarrollo y Construcción: el incremento de los ingresos y del EBITDA se corresponde con un mayor número de parques en construcción y con un mayor número de parques vendidos en 2020 que en 2019 (389 MW en construcción y 9 parques vendidos en 2020 frente a 193 MW en construcción y 5 parques vendidos en 2019).

Energía: Grenergy no ha tenido ingresos por venta de energía durante el ejercicio 2020. No obstante, el parque solar Quillagua obtuvo ingresos por venta de energía durante su fase de pruebas por importe de 430 miles de euros, que se han registrado como menor valor del inmovilizado.

Servicios: el incremento de los ingresos se corresponde con un mayor número de parques en operación durante el ejercicio 2020 que en 2019 (180 MW frente a 105 MW).

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, 799 miles de euros, ha sufrido un aumento del 21% respecto del año anterior, como consecuencia del incremento de la amortización de los activos por derecho de uso.
- El Resultado financiero es negativo en 7,7 millones de euros. En esta partida convergen dos grandes epígrafes:
 - Los intereses de la deuda asociada a los proyectos: 2,6 millones de euros de gasto.
 - Las diferencias negativas de cambio, en su mayor parte provisiones debidas a la fuerte depreciación del dólar americano frente al euro durante el año 2020.
- En términos de Beneficio Neto (BDI) el Grupo obtiene un resultado de 15,1 millones de euros.
- En lo que respecta al estado de situación financiera consolidado, la evolución a cierre del 2020 con respecto del ejercicio anterior 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 106% alcanzando los 144,8 millones de euros como consecuencia de la construcción de parques que el Grupo tiene la intención de operar.

- El aumento del Patrimonio Neto en un 32%, alcanzando los 48,8 millones de euros.
- El incremento del fondo de maniobra, que asciende a 22,9 millones de euros, un 2% más que a cierre de 2019, 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 incremento de la deuda neta debido a la deuda asociada a nuevos proyectos en fase de construcción:

Deuda Neta	31/12/2020	31/12/2019
Deuda financiera a largo plazo(*)	35.026.283	26.097.393
Deuda financiera a corto plazo(*)	4.832.787	4.841.280
Otros pasivos financieros a largo plazo	156.189	208.249
Otros pasivos financieros a corto plazo	3.054.370	3.342.401
Inversiones financieras a corto plazo, otros activos financieros	(6.460.724)	(6.873.062)
Caja y equivalentes(*)	(12.492.510)	(20.408.005)
Deuda neta corporativa con recurso	24.116.395	7.208.256
Deuda de Proyecto con recurso(*)	50.382.935	42.392.003
Caja de Proyecto con recurso(*)	(5.631.607)	(8.365.082)
Deuda neta de Proyecto con recurso	44.751.328	34.026.921
Deuda de Proyecto sin recurso(*)	62.009.987	-
Caja de Proyecto sin recurso(*)	(2.445.133)	-
Deuda neta de Proyecto sin recurso	59.564.854	-
Total deuda neta	128.432.577	41.235.177

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

3. Información privilegiada y otra información relevante del ejercicio 2020

- Durante el primer trimestre de 2020, el Grupo realizó un diagnóstico exhaustivo de aspectos ESG y una evaluación de la materialidad, que contó con la consulta de fuentes externas y más de 40 entrevistas internas. Los resultados proporcionaron información clave sobre las áreas de mejora y los temas materiales de importancia crítica para el Grupo y sus grupos de interés, en total 21 temas con indicadores KPIs en cuatro dimensiones: gobierno, social, ambiental y económico. Esta información se utilizó como base en el diseño del Plan de Acción ESG 2021-2023 que ya se ha comenzado a implementar. Se trata de un plan de acción muy detallado, que presenta cerca de 70 acciones concretas en las áreas de buen gobierno, alineación de objetivos ESG y estrategia corporativa y gestión de los riesgos e impactos, además de abordar la comunicación de los temas ESG al entorno.
- En septiembre de 2020, el Grupo publicó su primer informe de sostenibilidad, y notificó la aprobación de la política de sostenibilidad. La Política de Sostenibilidad describe las prioridades en el ámbito de la sostenibilidad y establece las reglas que rigen la forma en que se supervisa la política, con el objetivo de mejorar y articular el gobierno en este ámbito e integrarlo en toda la organización. Se ha contratado a una Directora de Sostenibilidad para liderar la implementación del plan.

- En diciembre de 2020, el Grupo formalizó su primer acuerdo marco de venta de energía en Colombia de 120 gigavatios-hora al año con la compañía energética Celsia. El referido acuerdo que se suscribirá con un conjunto de proyectos de energía solar fotovoltaica que suman 76 MWp en Colombia, se sumará progresivamente a las actividades comerciales de Celsia a partir de 2022 durante un periodo de 15 años, si bien se activarían en el momento de entrada en operación de los distintos parques solares.
- En diciembre de 2020, el Grupo cerró la financiación verde de proyecto para el parque solar de Escuderos de 200MW. Mediante este acuerdo, KfW IPEX-Bank asumirá dos tercios de la deuda senior -aproximadamente 64 millones de euros-, mientras que Bankinter financiará la cantidad restante -en torno a 32 millones de euros-. Este 'Project Finance' incluye la financiación de la deuda por un plazo de la construcción más 17 años. Se trata de un préstamo verde en línea con los Green Loan Principles (GLP) y cuenta con una verificación independiente de alineación realizada por G-Advisory.

Por otro lado, Axis Participaciones Empresariales, gestoría de capital riesgo participada al 100% por el Instituto de Crédito Oficial (ICO), a través de Fond-ICO Infraestructuras II, entra con una deuda subordinada de 12,9 M€ y mismo periodo.

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. En este sentido, durante el periodo 2015-2019 el Grupo decidió vender a terceros todos los proyectos desarrollados y construidos por el Grupo en España y Latam, lo que ha permitido a Grenergy 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.

Asimismo, el Grupo desarrolla 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 desde la puesta en marcha de las primeras plantas en España.

Sin perjuicio de seguir desarrollando el mencionado modelo de negocio, esto es, “construir para vender” (build to sell), el Grupo ha redefinido su objetivo estratégico hacia el desarrollo, construcción y operación de sus propios proyectos en Europa y en Latinoamérica, con el objetivo de generar y obtener ingresos recurrentes a medio y largo plazo por la venta de la energía generada por dichos proyectos.

De esta forma, está previsto que la rotación de los proyectos en sus distintas fases de desarrollo, sujeto siempre a su construcción, permita generar caja suficiente como para acometer la inversión de una cartera de proyectos que sea la base de ingresos futuros recurrentes una vez que estos proyectos estén conectados a la red eléctrica, vendiendo energía directamente a mercado o a determinados compradores de energía bajo contratos bilaterales de compraventa de energía u otros contratos marco de compraventa de energía a precios predeterminados, o bien acudiendo a esquemas “bancables” de estabilización de precios.

Adicionalmente a la actividad de generación de energía solar y eólica, está previsto que el Grupo realice la actividad de almacenamiento (storage) consistente en almacenar la energía proveniente de fuentes de energía renovables que son intermitentes, con el objetivo de poder arbitrar a la hora de vender la energía y acceder a otros esquemas retributivos.

5. Órganos de Administración, de Gestión y de Supervisión, y Alta Dirección

Consejo de Administración

A continuación, se detalla la composición del Consejo de Administración de Grenergy 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	Accionista que propuso su nombramiento	Fecha primer nombramiento	Fecha expiración
D. David Ruiz de Andrés	Presidente/ Consejero Delegado	Ejecutivo	Daruan Group Holding, S.L.	19/05/2015	15/11/2023
D. Antonio Jiménez Alarcón	Vocal	Ejecutivo	--	15/11/2019	15/11/2023
D. Florentino Vivancos Gasset	Secretario Consejero	Dominical	Daruan Group Holding, S.L.	19/05/2015	15/11/2023
Dña. Ana Peralta Moreno	Vocal	Independiente	--	27/06/2016	15/11/2023
D. Nicolás Bergareche Mendoza	Vocal	Independiente	--	27/06/2016	15/11/2023
Dña. María del Rocío Hortigüela Esturillo	Vocal	Independiente	--	15/11/2019	15/11/2023

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Sociedad Dominante, celebrada el día 29 de junio de 2020, se acordó la a reelección de Doña Ana Cristina Peralta Moreno como consejera, con la categoría de independiente, y de Don Nicolás Bergareche Mendoza como consejero, con la categoría de independiente.

Tal y como prevé el Reglamento de Consejo de Administración de la Sociedad Dominante, está especialmente facultado para, entre otras cuestiones: (i) solicitar la convocatoria del Consejo de Administración; (ii) la inclusión de asuntos en el orden del día de un Consejo ya convocado; (iii) coordinar y reunir a los consejeros no ejecutivos; y (iv) dirigir, en su caso, la evaluación periódica del presidente del Consejo de Administración.

Altos Directivos

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. Antonio Jiménez Alarcón	Director Financiero Corporativo (CFO) y Consejero Ejecutivo
Dña. Mercedes Español Soriano	Directora de Desarrollo y M&A
D. Daniel Lozano Herrera	Director de Relación con Inversores y Comunicación
D. Álvaro Ruiz Ruiz	Director del Área Legal

Plantilla media

El número medio de empleados durante el ejercicio 2020, distribuido por categorías profesionales, es como sigue:

Categoría	2020
Consejeros y Alta Dirección	9
Directores Departamentos	23
Otros	129
Total	161

6. Información sobre naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo el riesgo de tipo de cambio), riesgo de liquidez. La gestión del riesgo del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad del Grupo, para lo que emplea determinados instrumentos financieros. En la Nota 24.1 de la memoria consolidada, se indican los principales riesgos financieros que pudieran afectar al Grupo.

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.

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. Inversiones en investigación y desarrollo.

El Grupo no ha activado durante el ejercicio 2020 importe alguno por inversiones en Investigación y Desarrollo.

9. Acciones propias.

La autocartera está compuesta al cierre del ejercicio 2020 por:

	Saldo al 31.12.2020
Nº Títulos en Auto Cartera	484.345
Total importe Auto Cartera	8.115.274
Importe de la Cuentas de Liquidez	200.518
Importe de la Cuenta Auto cartera Fija	7.914.756

Durante el ejercicio 2020, 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 31.12.2019	556.815	3.328.497	5,98
Adquisiciones	951.635	16.019.484	16,83
Enajenaciones	(1.024.105)	(11.232.707)	10,97
Saldo al 31.12.2020	484.345	8.115.274	16,75

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 2020, las acciones propias representan el 2% del total de las acciones de la Sociedad Dominante.

10. 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 56,21 días.

11. 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 2020, tal y como requiere el artículo 526 de la Ley de Sociedades de Capital.

12. Acontecimientos posteriores al cierre

Desde el cierre del ejercicio 2020 hasta la fecha de formulación las presentes cuentas anuales consolidadas, no se ha producido ni se ha tenido conocimiento de ningún hecho significativo digno de mención.

13. 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 Grenergy 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 Grenergy 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 Grenergy de los ejercicios 2020 y 2019.

MEDIDA ALTERNATIVA DE RENDIMIENTO (ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURE)	FORMA DE CÁLCULO	DEFINICIÓN/RELEVANCIA
Ingresos	“ <i>Importe neto de la cifra de negocios</i> ” + “ <i>Trabajos realizados por la empresa para su activo</i> ” + “ <i>Resultados por enajenaciones y otras</i> ”.	Indicador del volumen total de ingresos obtenidos por las actividades operativas del Grupo.
EBITDA	“ <i>Resultado de explotación</i> ” - “ <i>Deterioros y pérdidas</i> ” - “ <i>Amortización del inmovilizado</i> ”.	Indicador de la capacidad de generación de beneficios del Grupo considerando únicamente sus actividades operativas, eliminando las dotaciones a la amortización y los deterioros y pérdidas de inmovilizado.
Deuda Neta	“ <i>Deudas a largo plazo</i> ” + “ <i>Deudas a corto plazo</i> ” - “ <i>Inversiones financieras a corto plazo</i> ” — “ <i>Otros activos financieros</i> ” - “ <i>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</i> ”.	Magnitud relevante para analizar la situación financiera del Grupo.
Deuda financiera a largo plazo	“ <i>Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo</i> ” + “ <i>Deudas con entidades de crédito a largo plazo</i> ” + “ <i>Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo</i> ” - Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto.	Importe de la deuda financiera que el Grupo debe satisfacer en un plazo superior a un año.
Deuda financiera a corto plazo	“ <i>Deudas con entidades de crédito a corto plazo</i> ” + “ <i>Acreedores por arrendamiento financiero a corto plazo</i> ” - Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto.	Importe de la deuda financiera que el Grupo debe satisfacer en un plazo inferior a un año.
Caja y equivalentes	“ <i>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</i> ” – Tesorería de proyecto.	Importe que resta a la deuda financiera de cara a obtener la deuda neta.
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 con recurso a la matriz.
Caja de proyecto con recurso	“ <i>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</i> ” – Caja y equivalentes – Caja de proyecto sin recurso.	Importe desembolsado por el banco financiador que está atribuido a la construcción de un proyecto.
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 sin recurso a la matriz.
Caja de Proyecto sin recurso	“ <i>Efectivo y otros activos líquidos equivalentes</i> ” - Caja y equivalentes y Caja de Proyecto con recurso.	Importe desembolsado por el banco financiador que está atribuido a la construcción de un proyecto.

A continuación se incluye una conciliación en euros de las MAR utilizadas:

Ingresos

CONCILIACIÓN DE INGRESOS	31/12/2020	31/12/2019
"Importe neto de la cifra de negocios"	73.385.606	72.289.630
+ "Trabajos realizados por la empresa para su activo"	40.046.215	12.239.733
+ "Resultados por enajenaciones y otras"	--	516
Total Ingresos	113.431.821	84.529.879

EBITDA

CONCILIACIÓN DE EBITDA	31/12/2020	31/12/2019
"Resultado de explotación"	23.165.812	17.518.566
- "Deterioros y pérdidas"	275.386	(291.320)
- "Amortización del inmovilizado"	(799.271)	(660.945)
Total EBITDA	23.689.697	18.470.831

Deuda Neta

CONCILIACIÓN DE DEUDA NETA	31/12/2020	31/12/2019
"Deudas a largo plazo"	132.460.789	67.239.122
+ "Deudas a corto plazo"	23.001.762	9.642.204
- "Inversiones financieras a corto plazo"—"Otros activos financieros"	6.460.724	6.873.062
- "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	20.569.250	28.773.087
Total Deuda Neta	128.432.577	41.235.177

Deuda financiera a largo plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A LARGO PLAZO	31/12/2020	31/12/2019
"Obligaciones y otros valores negociables a largo plazo"	21.496.590	21.539.686
"Deudas con entidades de crédito a largo plazo"	106.608.483	41.764.740
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a largo plazo"	4.199.527	3.726.447
+ "Derivados a largo plazo"	2.044.363	--
- Deudas con entidades de crédito a largo plazo de proyecto	(99.322.680)	(40.933.480)
Total deuda financiera a largo plazo	35.026.283	26.097.393

Deuda financiera a corto plazo

CONCILIACIÓN DE DEUDA FINANCIERA A CORTO PLAZO	31/12/2020	31/12/2019
"Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo"	151.920	--
+ "Deudas con entidades de crédito a corto plazo"	16.716.858	4.953.157
+ "Acreedores por arrendamiento financiero a corto plazo"	681.559	692.217
+ "Derivados a corto plazo"	352.692	654.429
- Deudas con entidades de crédito a corto plazo de proyecto	(13.070.242)	(1.458.523)
Total deuda financiera a corto plazo	4.832.787	4.841.280

Caja y equivalentes

CONCILIACIÓN DE CAJA Y EQUIVALENTES	31/12/2020	31/12/2019
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	20.569.250	28.773.087
- Tesorería de proyecto	(8.076.740)	(8.365.082)
Total caja y equivalentes	12.492.510	20.408.005

Deuda de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2020	31/12/2019
Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a largo plazo	40.399.620	40.933.480
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto con recurso a corto plazo	9.983.315	1.458.523
Total deuda de proyecto con recurso	50.382.935	42.392.003

Deuda de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE DEUDA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2020	31/12/2019
Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a largo plazo	58.923.060	--
+ Deudas con entidades de crédito de proyecto sin recurso a corto plazo	3.086.927	--
Total deuda de proyecto con recurso	62.009.987	--

Caja de proyecto con recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO CON RECURSO	31/12/2020	31/12/2019
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	20.569.250	28.773.087
- Caja y equivalentes	(12.492.510)	(20.408.005)
- Caja de proyecto sin recurso	(2.445.133)	--
Total Caja de proyecto con recurso	5.631.607	8.365.082

Caja de proyecto sin recurso

CONCILIACIÓN DE CAJA DE PROYECTO SIN RECURSO	31/12/2020	31/12/2019
"Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"	20.569.250	28.773.087
- Caja y equivalentes	(12.492.510)	(20.408.005)
- Caja de proyecto con recurso	(5.631.607)	(8.365.082)
Total Caja de proyecto sin recurso	2.445.133	--

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS Y DEL INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO DEL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

Las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2020 han sido formulados por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante GREENERGY RENOVABLES, S.A. en su reunión del 23 de febrero de 2021, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta de Accionistas.

Se autoriza a D. Florentino Vivancos Gasset a firmar todas las hojas de que se componen las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio 2020.

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)