



Informe de Auditoría de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y Sociedades dependientes

(Junto con las cuentas anuales consolidadas e informe de gestión consolidado de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y sociedades dependientes correspondientes al ejercicio finalizado el 31.12.2022)



KPMG Auditores, S.L.
Paseo de la Castellana, 259C
28046 Madrid

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

A los socios de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L.

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el estado de situación financiera a 31 de diciembre de 2022, 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 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 2022, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio 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.

Aspectos más relevantes de la auditoría

Los aspectos más relevantes de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorrección material más significativos en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estos riesgos han sido tratados 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 esos riesgos.

Acuerdos de concesión (1.022.058 miles de euros) (véanse notas 3(k) y 13(a))

El Grupo tiene inversiones en activos relacionados con contratos concesionales de servicios otorgados por diferentes entes públicos de los países en los que opera que requieren de un análisis para, en función de las características de las mismas, registrarse según recoja la norma de información financiera adecuada. En este sentido, el Grupo clasifica las concesiones dentro del epígrafe de "Deudores comerciales a largo y corto plazo" del activo no corriente y corriente del balance consolidado. Debido al peso de estos activos por acuerdos de concesión sobre el total de activos del Grupo y, que la elaboración de los modelos que soportan el valor de dichos activos requiere el ejercicio de juicio por parte de los Administradores y el uso de asunciones y estimaciones, se trata del área que más ha precisado de nuestra atención y, en consecuencia, se ha considerado un aspecto relevante de la auditoría.

Nuestros procedimientos de auditoría han comprendido, entre otros, la evaluación del diseño e implementación de los controles vinculados al proceso de elaboración de los modelos que soportan el valor de los activos de contrato vinculados a las concesiones, la revisión de los contratos concesionales y, la evaluación de la razonabilidad de las principales hipótesis y juicios utilizados por la Dirección del Grupo a la hora de elaborar los modelos que sirven de base para el registro contable de los ingresos de explotación y el valor del activo. Adicionalmente, hemos evaluado si la información revelada en las cuentas anuales consolidadas adjuntas cumple con los requisitos del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.

Otra información: informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2022, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en:

- a) Comprobar únicamente que el estado de la información no financiera consolidado 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 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 y sin incluir información distinta de la obtenida como evidencia durante la misma. Asimismo, nuestra responsabilidad consiste en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión 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 en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores 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 consolidado, de la situación financiera consolidada 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.

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.

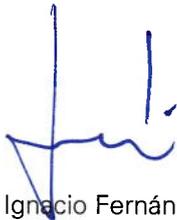
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, 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 los administradores 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.

Entre los riesgos significativos que han sido objeto de comunicación a los administradores de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L., determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, los riesgos considerados más significativos.

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

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



Juan Ignacio Fernández Pérez
Inscrito en el R.O.A.C: 23.906

13 de abril de 2023



KPMG AUDITORES, S.L.

2023 Núm. 03/23/00198

96,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:
Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas

31 de diciembre de 2022

Informe de gestión consolidado

Ejercicio 2022

Preparadas de conformidad con las Normas Internacionales
de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2022
(Miles de euros)

Activo	31.12.2022	31.12.2021 (*)
Activo no corriente		
Activo intangible		
Fondo de comercio (Nota 7)	1.125	1.125
Otros activos intangibles (Nota 8)	628.834	591.806
Inmovilizado material (Nota 9)	1.027.050	1.034.257
Activos por derechos de uso (Nota 10)	22.940	22.464
Inversiones contabilizadas por el método de la participación (Nota 11)	320.864	254.636
Activos financieros no corrientes (Nota 12)	58.286	42.189
Deudores comerciales y otros activos no corrientes (Nota 13)	1.011.083	860.048
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	5.533	-
Activos por impuestos diferidos (Nota 19)	47.561	78.859
Total activos no corrientes	3.123.276	2.885.384
Activo corriente		
Existencias	650	662
Deudores comerciales y otros activos corrientes (Nota 13)	43.358	64.212
Deudores comerciales, empresas vinculadas (Nota 22)	1.887	1.336
Administraciones Públicas deudoras	4.888	3.682
Activos por impuesto sobre las ganancias corrientes	7.316	4.764
Otros deudores (Nota 13)	4.451	10.324
Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo (Nota 22)	3.632	15.760
Otros activos corrientes	4	1.428
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	108	-
Periodificaciones a corto plazo	658	787
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes (Nota 14)	168.366	140.767
Total activos corrientes	235.318	243.722
Total activo	3.358.594	3.129.106

(*) Saldo reexpresado respecto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021. Ver nota 2.e)

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2022
(Miles de euros)

Pasivo y Patrimonio Neto	31.12.2022	31.12.2021 (*)
Patrimonio neto (Nota 15):		
Patrimonio atribuible a tenedores de Instrumentos de patrimonio neto de la dominante:		
Capital	166.671	166.671
Otras reservas	1.116.374	1.087.127
Diferencias de conversión	(83.820)	(180.555)
Ajustes en patrimonio por valoración	21.958	(540)
Resultado de ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	33.815	29.859
	1.254.998	1.102.562
Participaciones no dominantes (Nota 15)	133.185	104.193
Total patrimonio neto	1.388.183	1.206.755
Pasivo no corriente:		
Provisiones para riesgos y gastos	737	223
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 16)	625.899	640.185
Deudas con entidades de crédito (Nota 16)	737.421	718.567
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	12.942	58.451
Pasivos por arrendamiento (Nota 10)	26.912	25.789
Otros pasivos no corrientes (Nota 17)	36.269	21.613
Pasivos por impuestos diferidos (Nota 19)	299.775	265.238
	1.739.955	1.730.066
Pasivo corriente:		
Provisiones para riesgos y gastos	24	-
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 16)	113.349	57.733
Deudas con entidades de crédito (Nota 16)	42.365	44.314
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	3.441	13.915
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas (Nota 22)	10.879	24.108
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota 17)-		
Deudas por compras o prestaciones de servicios	15.469	21.753
Anticipos de clientes	13.945	267
Pasivos por arrendamiento (Nota 10)	767	863
Administraciones públicas acreedoras	10.536	9.088
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes	5.745	6.168
Otros pasivos corrientes (Nota 17)	13.936	14.076
	230.456	192.285
Total pasivos corrientes	230.456	192.285
Total patrimonio neto y pasivo	3.358.594	3.129.106

(*) Saldo reexpresado respecto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021. Ver nota 2.e)

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y sociedades dependientes

**Cuenta de Resultados Consolidada correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2022**
(Miles de euros)

	31.12.2022	31.12.2021 (*)
Operaciones continuadas:		
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 20a)	306.575	278.268
Otros ingresos de explotación	4.878	1.414
Aprovisionamientos (Nota 20c)	(34.361)	(51.516)
Gastos de personal (Nota 20e)	(21.026)	(15.685)
Amortizaciones, deterioro y dotaciones a provisiones (Nota 20f)	(61.461)	(56.191)
Otros gastos de explotación (Nota 20d)	(44.061)	(34.830)
Deterioro y resultados por enajenación de inmovilizado (Nota 9)	(2.977)	8.623
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Notas 6, 11 y 20b)	29.775	5.516
Resultado de explotación	177.342	135.599
Ingresos financieros (Notas 20g)	15.596	6.329
Gastos financieros (Nota 20h)	(86.805)	(77.796)
Diferencias de cambio	(2.045)	(4.154)
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros	-	(63)
Resultado antes de impuestos	104.088	59.915
Impuesto sobre las ganancias (Nota 19)	(51.390)	(21.406)
Resultado del ejercicio de operaciones continuadas	52.698	38.509
Resultado del ejercicio	52.698	38.509
Atribuible a:		
Socios de la Sociedad dominante	33.815	29.859
Intereses minoritarios (Nota 15)	18.883	8.650

(*) Saldo reexpresado respecto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021. Ver nota 2.e)

**Estado del Resultado Global Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2022**
(Miles de euros)

	31.12.2022	31.12.2021
RESULTADO CONSOLIDADO DE LA CUENTA DE RESULTADOS	52.698	38.509
Otro resultado global:		
Partidas que van a ser clasificadas a resultados		
- Cobertura de los flujos de efectivo, netos de efecto fiscal (Nota 15)	22.498	15.820
- Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	87.997	32.897
- Participación en otro resultado global de las inversiones contabilizadas por el método de la participación (Nota 11)	20.591	16.370
Otro resultado global del ejercicio, neto de impuesto	131.086	65.087
Resultado global atribuible a:	183.785	103.596
a) Tenedores de instrumentos de patrimonio propio de la dominante	153.048	93.813
b) Participaciones no dominantes	30.737	9.783

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y sociedades dependientes

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2022**

(Miles de euros)

Miles de euros	Capital	Prima de asunción	Reservas acumuladas	Ajustes en patrimonio por valoración (Nota 15b)	Diferencias de conversión	Resultado neto del ejercicio	Participaciones no dominantes (Nota 15e)	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2020	166.671	752.777	285.380	(16.360)	(228.689)	29.892	91.892	1.081.563
Saldo al 1 de enero de 2021	166.671	752.777	285.380	(16.360)	(228.689)	29.892	91.892	1.081.563
Total ingresos y gastos reconocidos del ejercicio 2021	-	-	-	15.820	48.134	29.859	9.783	103.596
Devolución aportaciones del Socio (Nota 15.d)	-	-	19.054	-	-	-	-	19.054
Distribución del resultado								
A reservas	-	-	29.892	-	-	(29.892)	-	-
Ampliación de capital	-	-	-	-	-	-	5.029	5.029
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(2.511)	(2.511)
Otros movimientos	-	-	24	-	-	-	-	24
Saldo al 31 de diciembre de 2021	166.671	752.777	334.350	(540)	(180.555)	29.859	104.193	1.206.755
Saldo al 1 de enero de 2022	166.671	752.777	334.350	(540)	(180.555)	29.859	104.193	1.206.755
Total ingresos y gastos reconocidos del ejercicio 2022	-	-	-	22.498	96.735	33.815	30.737	183.785
Devolución aportaciones del Socio (Nota 15.e)	-	-	(612)	-	-	-	-	(612)
Distribución del resultado								
A reservas	-	-	29.859	-	-	(29.859)	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(1.745)	(1.745)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	166.671	752.777	363.597	21.958	(83.820)	33.815	133.185	1.388.183

La memoria adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022.

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y sociedades dependientes

**Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31
de diciembre de 2022**
(Miles de euros)

	31.12.2022	31.12.2021 (*)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación:		
Resultado consolidado del ejercicio	52.698	38.509
Ajustes por		
Amortizaciones	61.461	56.191
Deterioro y resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(2.977)	(8.623)
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones (Nota 20)	538	69
Participación en (beneficios)/(pérdidas) del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de participación (Nota 11)	(29.775)	(5.516)
Deterioro y resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	-	63
Ingresos financieros (Nota 20)	(15.596)	(6.329)
Gastos financieros (Nota 20)	86.805	77.796
Diferencias de cambio	2.045	4.154
Impuesto sobre sociedades	51.390	21.406
Recursos procedentes de las operaciones	206.589	177.720
Variación de capital circulante:		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	(15.963)	(7.740)
Existencias	12	82
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(5.484)	(11.560)
Variación en otros activos y pasivos corrientes	16.505	3.380
Impuesto sobre las ganancias pagados	(9.141)	(6.329)
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de explotación (I)	192.518	155.553
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Impacto tesorería por combinaciones de negocio (Nota 6)	-	(9.077)
Pagos por la adquisición de empresas de grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente (Nota 11)	(17.545)	(38.039)
Pagos por la adquisición de activos financieros (Nota 12)	(14.105)	(21.990)
Pagos por la adquisición de inmovilizado material (Nota 9)	(7.044)	(6.352)
Pagos por la adquisición de activos intangibles (Nota 8)	(11.687)	(3.363)
Cobros por enajenación de inmovilizado material, intangibles y no corrientes (Nota 9)	-	5.179
Cobro de dividendos de empresa asociadas (Nota 11)	1.683	1.713
Cobro de intereses	11.154	1.842
Cobros por enajenaciones de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	-	7.032
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de inversión (II)	(37.544)	(63.055)
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 16)	44.512	348.464
Intereses pagados	(78.808)	(70.182)
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 16)	(97.432)	(373.933)
Pagos procedentes de pasivos por arrendamiento (Nota 10))	(2.718)	(2.751)
Dividendos pagados (Nota 15)	(1.745)	(2.511)
Cobros/pagos netos derivados de aportaciones/devoluciones de fondos por/a socios no dominantes	-	5.029
Variaciones en el efectivo por aportaciones de socios	(612)	19.054
Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)	(136.803)	(76.830)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes	9.428	4.791
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III)	27.599	20.460
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	140.767	120.307
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	168.366	140.767

(*) Saldo reexpresado respecto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2021. Ver nota 2.e)

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

1. Naturaleza, Actividades y Composición del Grupo

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. (en adelante la Sociedad o Sociedad dominante) se constituyó el 27 de abril de 2009 como sociedad limitada, por un periodo de tiempo indefinido. Su domicilio social y fiscal está ubicado en Madrid, Avda. General Perón nº 38.

El objeto social de la Sociedad consiste en la realización de las siguientes actividades, tanto en territorio nacional como extranjero:

- a) La suscripción, adquisición, enajenación, cesión, tenencia, gestión y administración de todo tipo de acciones, participaciones, obligaciones y valores representativos de los fondos propios de todo tipo de entidades y/o sociedades dedicadas a actividades de carácter empresarial, coticen o no en Bolsa, excluyendo expresamente las actividades propias de Sociedades de Inversión Colectiva.
- b) La titularidad, explotación y gestión de toda clase de concesiones, subconcesiones, gestión de servicios públicos, autorizaciones y licencias administrativas de obras, servicios y mixtas del Estado, Comunidades Autónomas, Provincias, Municipios, Organismos autónomos, Entidades Autónomas, y, en general, de cualquier Estado o Administración pública extranjeros, organismos e instituciones internacionales.
- c) La promoción, diseño, explotación, gestión, administración, operación, mantenimiento, conservación y servicios complementarios, así como la contratación y subcontratación de la construcción y ejecución de infraestructuras, obras públicas, privadas y mixtas, instalaciones de producción o transporte de cualquier clase de energía e instalaciones y servicios de suministro, depuración, transformación y tratamiento de cualquier clase de aguas y residuos.
- d) La adquisición, cesión, inversión, tenencia y administración de bienes de equipo y de producción, materias primas, y energía, bienes de consumo, bienes muebles e inmuebles o derechos reales de cualquier clase y naturaleza.
- e) La prestación, tanto a las sociedades en las que participe como a favor de terceros, de servicios de asesoramiento técnico, gestión económica y jurídica, administración, investigación, estudios de financiación, comercialización, transferencia de tecnología y demás prestaciones similares que guarden relación con la administración de sociedades participadas, con su estructura financiera o con las actividades establecidas en los párrafos anteriores.

La Sociedad posee participaciones en sociedades dependientes. Como consecuencia de ello la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. Las sociedades dependientes realizan, básicamente, las diferentes actividades que integran el objeto social indicado anteriormente, principalmente la promoción, explotación y gestión de líneas de transmisión, así como también la explotación de parques de generación de energía termosolar y fotovoltaica. Asimismo, el Grupo tiene inversiones en entidades asociadas, las cuales se contabilizan aplicando el método de la participación.

La información relativa a las participaciones en empresas del grupo y asociadas contabilizadas aplicando el método de la participación incluidas a la consolidación del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones (en adelante "el Grupo") a 31 de diciembre de 2022 y 2021 se presenta en el Anexo II.

La Sociedad dominante, cuyos socios se detallan en la Nota 15, está controlada conjuntamente por Elecnor, S.A. con una participación del 51%, y Pasterze Investments Holding B.V. con una participación del 49%. El domicilio fiscal y social de Elecnor, S.A. está en Madrid, calle Marqués de Mondéjar, 33. Pasterze Investments Holding B.V. (en adelante Grupo APG), sociedad válidamente constituida y existente con arreglo a las leyes de los Países Bajos, tiene su domicilio fiscal y social en Heerlen, calle Oude Lindestraat, 70, Países Bajos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

2. Bases de presentación

a) **Bases de presentación y marco normativo de información financiera aplicable al Grupo**

Las cuentas anuales consolidadas se han formulado a partir de los registros contables de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y de las entidades dependientes. Las cuentas anuales consolidadas se han preparado 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, con el objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2022, y del rendimiento financiero consolidado, de sus flujos de efectivo consolidados y de los cambios en el patrimonio neto consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

El Grupo formuló por primera vez cuentas anuales consolidadas en 2019 adoptando las NIIF-UE y aplicó en dicha fecha la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".

Estas cuentas anuales consolidadas para el ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022, han sido preparados aplicando la última versión de todas las normas aplicables publicadas por el IASB y adoptadas por la Comisión de Regulación de la Unión Europea, cuya aplicación es obligatoria al 31 de diciembre de 2022, detalladas en la Nota 3.

Los Administradores de la Sociedad dominante estiman que las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2022, que han sido formuladas el 30 de marzo de 2023, serán aprobadas por la Junta General de Socios sin modificación alguna.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones correspondientes al ejercicio 2021 fueron aprobadas por la Junta General de Socios de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. celebrada el 27 de junio de 2022.

Estas cuentas anuales consolidadas se han preparado bajo la hipótesis de empresa en funcionamiento, utilizando el principio de coste histórico, excepto para las combinaciones de negocios y los instrumentos financieros derivados que se valoran al valor razonable y las inversiones en empresas asociadas que se valoran por el método de la participación.

b) **Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)**

Normas aplicadas por primera vez

Durante el ejercicio 2022 han entrado en vigor las siguientes normas e interpretaciones de aplicación obligatoria en el ejercicio 2022, ya adoptadas por la Unión Europea, que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas:

- Modificaciones a la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes: Provisiones por contratos onerosos.
- Modificaciones a la NIC 16 Propiedad, planta y equipo: Contraprestación con anterioridad al uso previsto.
- Referencias al marco conceptual de las NIIF en la NIIF 3.

Estas nuevas normas no han tenido ningún impacto en el Grupo en el ejercicio 2022. Adicionalmente, el Grupo no ha adoptado con carácter anticipado ninguna norma.

Normas, modificaciones e interpretaciones emitidas que todavía no han entrado en vigor

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, las normas, modificaciones e interpretaciones emitidas, que no han sido efectivas y que el Grupo espera adoptar a partir del 1 de enero de 2023 o posteriores, son:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Modificaciones a la NIC 1 y al Documento de práctica de las NIIF 2: Información a revelar sobre políticas contables.
- Modificaciones a la NIC 8: Definición de Estimación Contable.

El Grupo está en proceso de análisis de estas normas si bien, estiman que el efecto de la aplicación de las nuevas normas, modificaciones o interpretaciones sobre las cuentas anuales consolidadas cuando se apliquen por primera vez no resultará relevante para el Grupo.

Normas, modificaciones e interpretaciones a las normas existentes que no han sido adoptadas por la Unión Europea

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, el IASB y el Comité de Interpretaciones de las NIIF habían publicado las normas, modificaciones e interpretaciones que se detallan a continuación, que están pendientes de adopción por parte de la Unión Europea:

- Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28: Venta o aportación de activos entre un inversor y sus asociadas o negocios conjuntos.
- Modificaciones a la NIC 1: Clasificación de pasivos como corriente o no corriente.
- Modificaciones a la NIIF 16: Venta con arrendamiento posterior.

El Grupo está en proceso de análisis de estas normas, si bien, dado las actividades del Grupo, el efecto de la aplicación de las nuevas normas, modificaciones o interpretaciones sobre las cuentas anuales consolidadas cuando se apliquen por primera vez se considera que no resultará relevante para el Grupo.

c) Moneda funcional y moneda de presentación

Las presentes cuentas anuales consolidadas se presentan en miles de euros, siendo el euro la moneda funcional y de presentación de la Sociedad dominante.

d) Estimaciones contables relevantes e hipótesis y juicios relevantes en la aplicación de las políticas contables

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

La preparación de las cuentas anuales consolidadas de conformidad con las NIIF-UE requiere la aplicación de estimaciones contables relevantes y la realización de juicios, estimaciones e hipótesis en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. En este sentido, se resumen a continuación un detalle de los aspectos que han implicado un mayor grado de juicio, complejidad o en los que las hipótesis y estimaciones son significativas para la preparación de las cuentas anuales consolidadas.

Estimaciones contables relevantes e hipótesis

- Combinaciones de negocios: determinación de los valores razonables de las participaciones mantenidas con anterioridad a la combinación de negocios y a la determinación de los valores razonables de activos y pasivos adquiridos (Nota 6).
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos de vida útil indefinida, incluido del fondo de comercio (Notas 7, 8).
- Los ingresos ordinarios por prestación de servicios derivados de los contratos de concesión por las líneas de transmisión de energía eléctrica de Brasil se reconocen considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de cierre. (Nota 13).
- Deterioro de activos financieros: calculo en base a la pérdida esperada (Notas 12 y 13).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Reconocimiento y valoración de provisiones y contingencias: hipótesis para determinar la probabilidad de ocurrencia y los importes estimados de las salidas de recursos (Nota 18).
- Reconocimiento y valoración de los activos por impuestos diferidos: estimaciones e hipótesis utilizadas para evaluar la recuperabilidad de los créditos fiscales (Nota 19).

Asimismo, a pesar de que las estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad dominante se han calculado en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2022, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios. El efecto en cuentas anuales consolidadas de las modificaciones que, en su caso, se derivasen de los ajustes a efectuar durante los próximos ejercicios se registraría de forma prospectiva.

Juicios relevantes

La información sobre juicios realizados en la aplicación de las políticas contables del Grupo que tienen un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros se incluye en las siguientes notas:

- Consolidación: determinación de control (Notas 6 y 3 b)).
- Arrendamientos: clasificación de los arrendamientos (Nota 10).

e) **Comparación de la información**

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas correspondiente al ejercicio 2021 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022.

En relación a las concesiones brasileñas por las líneas de transmisión de electricidad el Grupo Celeo ha procedido a su reclasificación bajo el epígrafe "Deudores Comerciales y Otros Activos" teniendo la consideración de activos de contrato, y registrando la contraprestación dentro del epígrafe "Importe neto de la cifra de negocios", de acuerdo con las interpretaciones publicadas por el regulador de Brasil en relación con este tipo de concesiones.

Este criterio contable ha sido aplicado de manera retroactiva, lo que ha supuesto la modificación de los estados de situación financiera consolidados y la cuenta de resultados consolidada de 2021. Se muestran a continuación los importes de la reclasificación realizada:

Estado de Situación Financiera Consolidado	31.12.2021	Ajuste	31.12.2021 Reexpresado
Activos financieros no corrientes	926.165	(883.976)	42.189
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	-	860.048	860.048
Deudores comerciales y otros activos corrientes	40.284	23.928	64.212

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Cuenta de Resultados Consolidada	31.12.2021	Ajuste	31.12.2021 Reexpresado
Importe neto de la cifra de negocios	197.646	80.622	278.268
Ingresos financieros	86.951	(80.622)	6.329

Los administradores del Grupo Celeo consideran que la modificación anterior suministra información homogénea con la práctica del mercado.

f) **Variaciones en el perímetro de consolidación**

No se han producido variaciones en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2022.

Las variaciones más significativas producidas en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2021 fueron las siguientes:

- Constitución de Celeo Redes Perú S.A.C. y Puerto Maldonado Transmisora de Energía S.A.C. En abril de 2021 en Lima, Celeo Redes fue adjudicataria de los proyectos “Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira”. La puesta en operación comercial de ambos proyectos está prevista en 43 y 28 meses respectivamente, a contar desde la fecha de adjudicación, y supondrá una inversión total aproximada de 60 millones de dólares. La adjudicación de estos proyectos supone para Celeo la entrada en un nuevo país, situándole en una excelente posición para fortalecer su expansión en otro de sus principales mercados estratégicos.
- En mayo de 2021 Celeo Redes Brasil S.A. completa la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las sociedades Brillhante Transmissora de Energía S.A. y Brillhante Transmissora de Energía II S.A. por un precio de adquisición total de 102 millones de reales. Con esta operación Celeo adquiere la totalidad de las participaciones, pasando a tener el control de estas concesiones, que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente. En la Nota 6 se describen los impactos de esta combinación de negocio.
- Adquisición en septiembre de 2021 de Colbún Transmisión (actual Alfa Transmisora de Energía S.A.) y en diciembre de 2021 de Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada (Transquillota), ambas sociedades son propiedad en un 20% por Celeo Redes Chile Expansión SpA. y un 80% por APG Energy and Infra Investments Chile Expansion SpA.

3. **Principios contables**

a) **Entidades dependientes**

Se consideran entidades dependientes, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente a través de dependientes, ejerce control. La Sociedad controla a una entidad dependiente cuando por su implicación en ella está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables y tiene la capacidad de influir en dichos rendimientos a través del poder que ejerce sobre la misma. La Sociedad tiene el poder cuando posee derechos sustantivos en vigor que le proporcionan la capacidad de dirigir las actividades relevantes. La Sociedad está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables por su implicación en la entidad dependiente cuando los rendimientos que obtiene por dicha implicación pueden variar en función de la evolución económica de la entidad.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los ingresos, gastos y flujos de efectivo de las entidades dependientes se incluyen en las cuentas anuales consolidadas desde la fecha de adquisición, que es aquella, en la que el Grupo obtiene efectivamente el control de éstas. Las entidades dependientes se excluyen de la consolidación desde la fecha en la que se ha perdido control.

En el proceso de consolidación, las transacciones y saldos mantenidos con empresas del Grupo y los beneficios o pérdidas no realizados han sido eliminados en el proceso de consolidación. No obstante, las pérdidas no realizadas han sido consideradas como un indicador de deterioro de valor de los activos transmitidos.

Las políticas contables de las entidades dependientes se han adaptado a las políticas contables del Grupo, para transacciones y otros eventos que, siendo similares se hayan producido en circunstancias parecidas.

Las cuentas anuales o estados financieros de las entidades dependientes utilizados en el proceso de consolidación están referidos a la misma fecha de presentación y mismo periodo que los de la Sociedad dominante.

Las participaciones no dominantes en los activos netos de las sociedades dependientes se identifican dentro del patrimonio de forma separada del patrimonio de la Sociedad dominante. Las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (y en el resultado global total consolidado del ejercicio) se presentan igualmente de forma separada en la cuenta de resultados consolidada.

Los cambios en la participación de una sociedad dependiente que no dan lugar a una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio, es decir, que cualquier diferencia se reconoce directamente en el patrimonio.

En la reducción de la participación de una entidad dependiente que supone la pérdida de control de esta, el Grupo reconoce un resultado por la diferencia entre la contraprestación recibida más el valor razonable de cualquier inversión mantenida en la entidad más el valor contable de las participaciones no dominantes y el valor contable de los activos netos consolidados. El otro resultado global correspondiente a la entidad dependiente se traspaasa íntegramente a resultados o a reservas de acuerdo con su naturaleza. Los activos netos consolidados incluyen el fondo de comercio, en la medida en que la entidad dispuesta constituya un negocio. Si la entidad dispuesta constituye un negocio, que formaba parte de una unidad generadora de efectivo o un grupo de unidades generadoras de efectivo a las que se había asignado un fondo de comercio, éste se asigna a la parte dispuesta y a la parte mantenida en función del valor razonable y el valor recuperable, respectivamente.

El valor razonable de la inversión mantenida constituye el coste de adquisición a efectos de su valoración posterior de conformidad con su clasificación.

El Grupo excluye de la consolidación las entidades dependientes Estreito Transmissora de Energia S.A., Celeo Obras de Ampliación, SpA, Nirivilo Transmisora de Energía, S.A., Reactiva Transmisora de Energía, S.A., Ruil Transmisora de Energía, S.A., Goyo Transmisora de Energía, S.A. y Alwa II, SpA debido a que tienen un interés poco significativo para la imagen fiel que deben expresar las cuentas anuales consolidadas.

b) Combinaciones de negocios

El Grupo aplicó la excepción al método de adquisición contemplada en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" por lo que solo las combinaciones de negocios efectuadas a partir del 1 de enero de 2004, fecha de transición a las NIIF-UE del Grupo Celeo, han sido registradas mediante el método de adquisición. No había adquisiciones de entidades efectuadas con anterioridad a dicha fecha.

El Grupo ha aplicado la NIIF 3 "Combinaciones de negocios" revisada en 2008 en las transacciones realizadas a partir del 1 de enero de 2010.

En las combinaciones de negocios, el Grupo aplica el método de adquisición.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

La fecha de adquisición es aquella en la que el Grupo obtiene el control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada por la combinación de negocios se determina en la fecha de adquisición por la suma de los valores razonables de los activos entregados, los pasivos incurridos o asumidos, los instrumentos de patrimonio neto emitidos y cualquier contraprestación contingente que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones a cambio del control del negocio adquirido.

La contraprestación entregada, excluye cualquier desembolso que no forma parte del intercambio por el negocio adquirido. Los costes relacionados con la adquisición se reconocen como gasto a medida que se incurren.

El Grupo reconoce en la fecha de adquisición los activos adquiridos y los pasivos asumidos. Los pasivos asumidos incluyen los pasivos contingentes en la medida en que representen obligaciones presentes que surjan de sucesos pasados y su valor razonable pueda ser medido con fiabilidad. Asimismo, el Grupo reconoce los activos por indemnización otorgados por el vendedor al mismo tiempo y siguiendo los mismos criterios de valoración de la partida objeto de indemnización del negocio adquirido, considerando en su caso el riesgo de insolvencia y cualquier limitación contractual sobre el importe indemnizado.

Se exceptúa de la aplicación de este criterio a los activos no corrientes o grupos enajenables de los elementos que se clasifiquen como mantenidos para la venta.

El exceso existente entre la contraprestación entregada, más el valor asignado a las participaciones no dominantes y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos, se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el importe de la contraprestación entregada, el valor asignado a las participaciones no dominantes y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos se reconoce en una partida separada de la cuenta de resultados consolidada.

Si la combinación de negocios sólo se puede determinar de forma provisional, los activos netos identificables se registran inicialmente por sus valores provisionales, reconociendo los ajustes efectuados durante el periodo de valoración como si éstos se hubieran conocido en la fecha de adquisición, re expresando, en su caso, las cifras comparativas del ejercicio anterior. En cualquier caso, los ajustes a los valores provisionales únicamente incorporan información relativa a los hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubieran afectado a los importes reconocidos en dicha fecha.

Transcurrido dicho periodo, sólo se realizan ajustes a la valoración inicial por una corrección de error.

En las combinaciones de negocios realizadas por etapas, el exceso existente entre la contraprestación entregada más el valor asignado a las participaciones no dominantes más el valor razonable de la participación previa en el negocio adquirido y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el importe de la contraprestación entregada, el valor asignado a las participaciones no dominantes, a la participación previa y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos, se reconoce en resultados. El Grupo reconoce la diferencia entre el valor razonable de la participación previa en el negocio adquirido y el valor contable en resultados consolidados o en otro resultado global. Asimismo, el Grupo reclasifica los importes diferidos en otro resultado global correspondientes a la participación previa a reservas o resultados, según corresponda.

Si el Grupo no mantiene una participación previa en el negocio adquirido, el exceso existente entre el valor asignado a las participaciones no dominantes, y el importe neto de los activos adquiridos y los pasivos asumidos, se registra como fondo de comercio. En su caso, el defecto, después de evaluar el valor asignado a las participaciones no dominantes, y la identificación y valoración de los activos netos adquiridos, se reconoce en resultados.

Pérdida de control

Cuando el Grupo pierde el control sobre una sociedad dependiente, da de baja los activos (incluyendo el Fondo de Comercio) y pasivos de la dependiente y la participación no dominante por su valor en

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

libros en la fecha en la que pierde el control, reconoce la contraprestación recibida y la participación mantenida en dicha sociedad a su valor razonable a la fecha en que se pierde el control, reconociendo el resultado por la diferencia. El otro resultado global correspondiente a la sociedad dependiente se traspasa íntegramente a resultados o a reservas de acuerdo con su naturaleza.

Participaciones no dominantes

Las participaciones no dominantes en las entidades dependientes se registran en la fecha de adquisición por el porcentaje de participación en el valor razonable de los activos netos identificables. Las participaciones no dominantes en las entidades dependientes adquiridas con anterioridad a la fecha de transición se reconocieron por el porcentaje de participación en el patrimonio neto de las mismas en la fecha de primera consolidación.

Las participaciones no dominantes se presentan en el patrimonio neto consolidado de forma separada del patrimonio atribuido a los socios de la Sociedad dominante. Las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (y en el resultado global total consolidado del ejercicio) se presentan igualmente de forma separada en la cuenta de resultados consolidada (estado del resultado global consolidado).

La participación del Grupo y las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio (el resultado global total consolidado del ejercicio) y en los cambios en el patrimonio neto de las entidades dependientes, una vez considerados los ajustes y eliminaciones derivados de la consolidación, se determina a partir de las participaciones en la propiedad al cierre del ejercicio, sin considerar el posible ejercicio o conversión de los derechos de voto potenciales y una vez descontado el efecto de los dividendos, acordados o no, de acciones preferentes con derechos acumulativos que se hayan clasificado en cuentas de patrimonio neto. Sin embargo, la participación del Grupo y las participaciones no dominantes se determina considerando el ejercicio eventual de derechos de voto potenciales y otros instrumentos financieros derivados que, en sustancia, otorgan acceso actualmente a los beneficios económicos asociados con las participaciones en la propiedad, es decir el derecho de participar en dividendos futuros y cambios en el valor de las entidades dependientes.

El exceso de las pérdidas atribuibles a las participaciones no dominantes generadas con anterioridad al 1 de enero de 2010, no imputables a las mismas por exceder el importe de su participación en el patrimonio de la entidad dependiente, se registra como una disminución del patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante, excepto en aquellos casos en los que las participaciones no dominantes tengan una obligación vinculante de asumir una parte o la totalidad de las pérdidas y tuvieran capacidad para realizar la inversión adicional necesaria. Los beneficios obtenidos en ejercicios posteriores se asignan al patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante, hasta recuperar el importe de las pérdidas absorbidas en periodos contables anteriores correspondientes a las participaciones no dominantes.

A partir del 1 de enero de 2010, los resultados y cada componente del otro resultado global se asignan al patrimonio neto atribuible a los socios de la Sociedad dominante y a las participaciones no dominantes en proporción a su participación, aunque esto implique un saldo deudor de participaciones no dominantes. Los acuerdos suscritos entre el Grupo y las participaciones no dominantes se reconocen como una transacción separada.

c) Entidades asociadas

Se consideran entidades asociadas, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente a través de dependientes, ejerce influencia significativa. La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de una entidad, sin que suponga la existencia de control o de control conjunto sobre la misma. En la evaluación de la existencia de influencia significativa, se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada ejercicio, considerando, igualmente, los derechos de voto potenciales poseídos por el Grupo o por otra entidad.

Las inversiones en entidades asociadas se registran por el método de la participación desde la fecha en la que se ejerce influencia significativa hasta la fecha en la que la Sociedad no puede seguir justificando la existencia de la misma. No obstante, si en la fecha de adquisición, toda o parte de la

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

inversión, cumple las condiciones para clasificarse como activos no corrientes o grupos enajenables de elementos mantenidos para la venta, se registra a valor razonable, menos los costes de enajenación o disposición por otra vía.

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen inicialmente por su coste de adquisición, incluyendo con carácter adicional cualquier coste directamente atribuible a la adquisición y cualquier contraprestación contingente activa o pasiva que dependa de hechos futuros o del cumplimiento de ciertas condiciones.

El exceso entre el coste de la inversión y el porcentaje correspondiente al Grupo en los valores razonables de los activos netos identificables se registra como fondo de comercio, que se incluye en el valor contable de la inversión. El defecto, una vez evaluados los importes del coste de la inversión y la identificación y valoración de los activos netos de la asociada, se registra como un ingreso en la determinación de la participación del inversor en los resultados de la asociada del ejercicio en que se ha adquirido.

Si la inversión resulta de la pérdida de control de una sociedad dependiente que no era constitutiva de un negocio, el coste de la inversión es el valor razonable, neto de las eliminaciones de los resultados derivados de la pérdida de control.

Las políticas contables de las entidades asociadas han sido objeto de homogeneización temporal y valorativa en los mismos términos a los que se hace referencia en las entidades dependientes.

La participación del Grupo en los beneficios o pérdidas de las entidades asociadas obtenidas desde la fecha de adquisición se registra como un aumento o disminución del valor de las inversiones con abono o cargo a la partida "Participación en el resultado del ejercicio de las inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada. Asimismo, la participación del Grupo en el "otro resultado global" de las asociadas obtenido desde la fecha de adquisición, se registra como un aumento o disminución del valor de las inversiones en las asociadas reconociéndose la contrapartida por naturaleza en "otro resultado global" del estado de resultado global consolidado. Las distribuciones de dividendos se registran como minoraciones del valor de las inversiones. Para determinar la participación del Grupo en los beneficios o pérdidas, incluyendo las pérdidas por deterioro de valor reconocidas por las asociadas, se consideran los ingresos o gastos derivados del método de adquisición.

La participación del Grupo en los beneficios o pérdidas de las entidades asociadas y en los cambios en el patrimonio neto, se determina en base a la participación en la propiedad al cierre del ejercicio, sin considerar el posible ejercicio o conversión de los derechos de voto potenciales. Sin embargo, la participación del Grupo se determina considerando el ejercicio eventual de derechos de voto potenciales y otros instrumentos financieros derivados que, en sustancia, otorgan acceso actualmente a los beneficios económicos asociados con las participaciones en la propiedad, es decir el derecho de participar en dividendos futuros y cambios en el valor de las entidades asociadas.

Las pérdidas en las entidades asociadas que corresponden al Grupo se limitan al valor de la inversión neta, excepto en aquellos casos en los que se hubieran asumido por parte del Grupo obligaciones legales o implícitas, o bien haya efectuado pagos en nombre de las entidades asociadas. A los efectos del reconocimiento de las pérdidas por deterioro en asociadas, se considera inversión neta, el resultado de añadir al valor contable resultante de la aplicación del método de la participación, el correspondiente a cualquier otra partida que, en sustancia, forme parte de la inversión en las asociadas. El exceso de las pérdidas sobre la inversión en instrumentos de patrimonio se aplica al resto de partidas en orden inverso a la prioridad en la liquidación. Los beneficios obtenidos con posterioridad por aquellas asociadas en las que se haya limitado el reconocimiento de pérdidas al valor de la inversión se registran en la medida en que excedan de las pérdidas no reconocidas previamente.

En este sentido, si la parte que corresponde al Grupo en las pérdidas de una asociada iguala o excede a su participación en esa asociada, dejará de reconocer la parte que le pudiera corresponder en ulteriores pérdidas. A estos efectos, la participación en la asociada será igual al importe en libros de la inversión calculado según el método de la participación, al que se le añadirá el importe de cualquier otra parte a largo plazo que, en sustancia, forme parte de la inversión neta del Grupo en la asociada.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los beneficios y pérdidas no realizados en las transacciones realizadas entre el Grupo y las entidades asociadas sólo se reconocen en la medida en que corresponden a participaciones de otros inversores no relacionados. Se exceptúa de la aplicación de este criterio el reconocimiento de pérdidas no realizadas que constituyan una evidencia del deterioro de valor del activo transmitido. No obstante, los beneficios y pérdidas derivados de transacciones entre el Grupo y las entidades asociadas de activos netos constitutivos de un negocio se reconocen en su integridad.

En la reducción de la participación de una entidad asociada que no supone la pérdida influencia significativa o cuando el Grupo pierde el control conjunto de un negocio conjunto y mantiene influencia significativa, el Grupo reconoce un resultado por la diferencia entre la contraprestación recibida y la parte proporcional del valor contable de la participación enajenada. El otro resultado global correspondiente a la parte proporcional de la entidad asociada enajenada se reclasifica a resultados o reservas como si la asociada hubiera vendido directamente los activos o pasivos vinculados con el mismo. Si la transacción implica una pérdida, el Grupo comprueba el deterioro de valor de la inversión residual mantenida.

Deterioro de valor

Una vez aplicado el método de la participación, el Grupo evalúa, si existe evidencia objetiva de deterioro de la inversión neta en la entidad asociada.

El cálculo del deterioro se determina como resultado de la comparación del valor contable asociado a la inversión neta en la asociada con su valor recuperable, entendiéndose por valor recuperable el mayor del valor en uso o valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía. En este sentido, el valor en uso se calcula en función de la participación del Grupo en el valor actual de los flujos de efectivo estimados de las actividades ordinarias y de los importes que pudieran resultar de la enajenación final de la asociada.

El importe recuperable de la inversión en una asociada se evalúa en relación a cada entidad asociada, salvo que no constituya una unidad generadora de efectivo (UGE).

d) Transacciones y saldos en moneda extranjera

Transacciones, saldos y flujos en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional mediante la aplicación de los tipos de cambio de contado entre la moneda funcional y la moneda extranjera en las fechas en las que se efectúan las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se han convertido a euros aplicando el tipo existente al cierre del ejercicio, mientras que los no monetarios valorados a coste histórico, se convierten aplicando los tipos de cambio aplicados en la fecha en la que tuvo lugar la transacción. Por último, la conversión a euros de los activos no monetarios que se valoran a valor razonable se ha efectuado aplicando el tipo de cambio en la fecha en la que se procedió a la cuantificación de este.

Conversión de negocios en el extranjero

El Grupo no se acogió a la exención contemplada en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF" relativa a diferencias de conversión acumuladas. Por lo que el Grupo ha contabilizado las diferencias de conversión acumuladas de forma retrospectiva en su fecha de transición a las Normas NIIF (a 1 de enero 2018).

La conversión a euros de negocios en el extranjero cuya moneda funcional no es la de un país hiperinflacionario se ha efectuado mediante la aplicación del siguiente criterio:

- Los activos y pasivos, incluyendo el fondo de comercio y los ajustes a los activos netos derivados de la adquisición de los negocios, incluyendo los saldos comparativos, se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha de cada balance;

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

- Los ingresos y gastos, incluyendo los saldos comparativos, se convierten a los tipos de cambio vigentes en la fecha de cada transacción; y
- Las diferencias de cambio resultantes de la aplicación de los criterios anteriores se reconocen como diferencias de conversión en otro resultado global;

Este mismo criterio es aplicable a la conversión de los estados financieros de las sociedades contabilizadas por el método de la participación, reconociendo las diferencias de conversión correspondientes a la participación del Grupo en otro resultado global.

Las diferencias de conversión registradas en otro resultado global se reconocen en resultados, como un ajuste al resultado en la venta, siguiendo los criterios expuestos en los apartados de entidades dependientes y asociadas.

e) Costes por intereses

El Grupo reconoce los costes por intereses directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados como mayor valor de estos. Los activos cualificados son aquellos que requieren un periodo de tiempo sustancial antes de poder ser utilizados o ser objeto de enajenación. En la medida en que la financiación se haya obtenido específicamente para el activo cualificado, el importe de los intereses a capitalizar se determina en función de los costes reales incurridos durante el ejercicio menos los rendimientos obtenidos por las inversiones temporales realizadas con dichos fondos (Nota 3.h).

La capitalización de los intereses comienza cuando se ha incurrido en los gastos relacionados con los activos, se han incurrido los intereses y se están llevando a cabo las actividades necesarias para preparar los activos o partes de estos para su uso deseado o para su venta y finaliza cuando se ha completado todas o prácticamente todas las actividades necesarias para preparar los activos o partes de activos para su uso pretendido o para su venta. No obstante, la capitalización de intereses es suspendida durante los periodos en los que se interrumpe el desarrollo de actividades, si estos se extienden de manera significativa en el tiempo, salvo que el retraso temporal sea necesario para poner el activo en condiciones de funcionamiento o para la venta.

f) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos, cuyo valor contable va a ser recuperado fundamentalmente a través de una transacción de venta, en lugar de por uso continuado, se clasifican como activos no corrientes mantenidos para la venta. Para clasificar los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos como mantenidos para la venta, éstos deben encontrarse disponibles, en sus condiciones actuales para su enajenación, sujeto exclusivamente a los términos usuales y habituales a las transacciones de venta, siendo igualmente necesario que la transacción se considere altamente probable.

Los activos no corrientes o grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta no se amortizan, valorándose al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía.

El Grupo clasifica en la fecha de adquisición, un activo no corriente o grupo enajenable de elementos, incluyendo entidades dependientes, y todo o parte de la inversión en entidades asociadas o negocios conjuntos adquiridos exclusivamente con el propósito de su posterior enajenación o permuta, como mantenidos para la venta, si espera que la transacción prevista se va a realizar durante el año siguiente y la venta cumple los requisitos para ser considerada altamente probable dentro de un corto plazo tras la adquisición. En el momento de reconocimiento inicial de este tipo de activos, su valoración inicial se determina por el valor por el que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como disponibles para la venta y su valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía, el menor de los dos.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

g) Activos intangibles

Fondo de comercio

El fondo de comercio se determina siguiendo los criterios expuestos en el apartado de combinaciones de negocios.

El fondo de comercio no se amortiza, 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 unidades generadoras de efectivo (UGE) o grupos de UGEs del Grupo que se espera se vayan a beneficiar de las sinergias de la combinación y se aplican los criterios a los que se hace referencia en el apartado j) deterioro de valor. Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

Las pérdidas por deterioro relacionadas con los fondos de comercio no son objeto de reversión posterior.

Otros activos intangibles

Los bienes comprendidos en el activo intangible del Grupo se corresponden con aplicaciones informáticas y servidumbres eléctricas y, se presentan en el estado de situación financiera consolidado por su valor de coste minorado en el importe de las amortizaciones y pérdidas por deterioro acumuladas.

Los activos por servidumbres eléctricas no tienen una vida útil definida por lo que no están sujetos a amortización. El Grupo efectúa pruebas de pérdida por deterioro de valor al menos una vez al año y siempre que existan factores que indiquen una posible pérdida de valor de los activos intangibles con vida útil indefinida.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización de los activos intangibles al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Los activos intangibles de vida útil definida se amortizan linealmente a lo largo de sus vidas útiles: de tres a cinco años en el caso de "aplicaciones informáticas" y cincuenta años en los intangibles asociados a los permisos y licencias relacionados con las líneas de transmisión en Chile.

Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del activo intangible de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado j).

h) Inmovilizado material

Reconocimiento inicial

El inmovilizado material se reconoce a coste, menos la amortización acumulada y, en su caso la pérdida acumulada por deterioro del valor.

Los costes capitalizados incluyen los gastos financieros relativos a la financiación externa devengados durante el período de construcción en obras con período de construcción superior al año.

Dado que el Grupo no tiene la obligación de hacer frente a costes significativos por desmantelamiento en relación con el cierre de sus instalaciones, el estado de situación financiera consolidado adjunto no incluye provisión alguna por este concepto.

El coste del inmovilizado material incluye la estimación de los costes de desmantelamiento o retiro, así como de la rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra ubicado, siempre que constituyan

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

obligaciones incurridas como consecuencia de su uso y con propósitos distintos de la producción de existencias. A este respecto, dado que Grupo Celeo no tiene la obligación de hacer frente a costes significativos en relación con el cierre de sus instalaciones, el estado de situación financiera consolidado adjunto no incluye provisión alguna por este concepto.

Costes posteriores

Con posterioridad al reconocimiento inicial del activo, sólo se capitalizan aquellos costes incurridos que vayan a generar beneficios económicos futuros que se puedan calificar como probables y el importe de los mencionados costes se pueda valorar con fiabilidad. En este sentido, los costes derivados del mantenimiento diario del inmovilizado material se registran en resultados a medida que se incurren.

Las sustituciones de elementos del inmovilizado material susceptibles de capitalización suponen la reducción del valor contable de los elementos sustituidos. En aquellos casos en los que el coste de los elementos sustituidos no haya sido amortizado de forma independiente y no fuese practicable determinar el valor contable de los mismos, se utiliza el coste de la sustitución como indicativo del coste de los elementos en el momento de su adquisición o construcción.

Amortizaciones

La amortización de los elementos de inmovilizado material se realiza distribuyendo su importe amortizable de forma lineal a lo largo de su vida útil.

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

	Años de vida útil estimada
Construcciones	33-50
Instalaciones técnicas y maquinaria (*)	10-25
Útiles y herramientas	3 -10
Mobiliario y enseres	3-10
Equipos para procesos de información	3-5
Elementos de transporte	2-10
Otro inmovilizado	3-10

(*) Incluye la maquinaria e instalaciones afectas a proyectos renovables.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización del inmovilizado material al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Deterioro del valor de los activos

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del inmovilizado material de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado j.

Los Administradores de la Sociedad dominante consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos, calculando éste en función de los flujos de caja futuros que generan dichos activos.

i) Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamiento

A la fecha de la primera aplicación de las NIIF-UE, para aquellos arrendamientos en los que el Grupo actúa como arrendatario, el Grupo ha decidido medir el pasivo por arrendamiento al valor presente de los pagos por arrendamiento restantes del contrato descontados utilizando la tasa incremental del arrendatario en la fecha de transición a las NIIF-UE. La medición del activo por derecho de uso se ha

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

realizado por un importe igual a su valor del pasivo. El Grupo ha analizado a fecha de transición si un contrato es o contiene un arrendamiento.

Identificación de un arrendamiento

El Grupo evalúa al inicio de un contrato, si éste contiene un arrendamiento. Un contrato es o contiene un arrendamiento, si otorga el derecho a controlar el uso del activo identificado durante un periodo de tiempo a cambio de contraprestación. El periodo de tiempo durante el que el Grupo utiliza el activo, incluye los periodos consecutivos y no consecutivos de tiempo. El Grupo sólo reevalúa las condiciones, cuando se produce una modificación del contrato.

Contabilidad del arrendatario

En los contratos que contienen uno o más componentes de arrendamiento y distintos de arrendamiento, el Grupo considera todos los componentes como un único componente de arrendamiento.

El Grupo ha optado por no aplicar las políticas contables indicadas a continuación para los arrendamientos a corto plazo y aquellos en los que el activo subyacente tiene un valor inferior a 5 miles de euros. A 31 de diciembre de 2022 el epígrafe de activo por derecho de uso se corresponde principalmente con arrendamientos de los locales y de los terrenos donde se encuentran ubicadas las plantas solares fotovoltaicas y termosolares. Para este tipo de contratos, el Grupo reconoce los pagos de forma lineal durante el plazo de arrendamiento.

El Grupo reconoce al comienzo del arrendamiento un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El activo por derecho de uso se compone del importe del pasivo por arrendamiento, cualquier pago por arrendamiento realizado en o con anterioridad a la fecha de comienzo, menos los incentivos recibidos, los costes iniciales directos incurridos y una estimación de los costes de desmantelamiento o restauración a incurrir, según lo indicado en la política contable de provisiones.

El Grupo valora el pasivo por arrendamiento por el valor actual de los pagos por arrendamiento que estén pendientes de pago en la fecha de comienzo. El Grupo descuenta los pagos por arrendamiento al tipo de interés incremental apropiado, salvo que pueda determinar con fiabilidad el tipo de interés implícito del arrendador. A este respecto, para la medición inicial del pasivo por arrendamiento se utilizó la tasa de interés incremental, que representa la tasa de interés que un arrendatario tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una garantía semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo utiliza diferentes tasas de descuento para cada país y en función de los plazos de arrendamiento restantes, siendo la tasa de descuento aplicada 4,95% para los arrendamientos de España, entre un 4,96% y un 5% para los arrendamientos de Chile y entre un 9,7% y un 10,56% para los arrendamientos en Brasil; en función de la duración de los contratos que, es donde se localizan la mayor parte de los arrendamientos sujetos a esta norma.

Los pagos por arrendamientos pendientes se componen de los pagos fijos, menos cualquier incentivo a cobrar, los pagos variables que dependen de un índice o tasa, valorados inicialmente por el índice o tasa aplicable en la fecha de comienzo, los importes que se espera pagar por garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuyo ejercicio sea razonablemente cierto y los pagos por indemnizaciones por cancelación de contrato, siempre que el plazo de arrendamiento refleje el ejercicio de la opción de cancelación.

El Grupo valora los activos por derecho de uso al coste, menos las amortizaciones y pérdidas por deterioro acumuladas, ajustados por cualquier reestimación del pasivo por arrendamiento.

Si el contrato transfiere la propiedad del activo al Grupo al final del plazo de arrendamiento o el activo por derecho de uso incluye el precio de la opción de compra, se aplican los criterios de amortización indicados en el apartado de inmovilizado material desde la fecha de comienzo del arrendamiento hasta el final de la vida útil del activo. En caso contrario, el Grupo amortiza el activo por derecho de uso desde la fecha de comienzo hasta la fecha anterior de entre la vida útil del derecho o el final del plazo de arrendamiento.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo aplica los criterios de deterioro de valor de activos no corrientes indicados en el apartado “j” al activo por derecho de uso.

El Grupo valora el pasivo por arrendamiento incrementándolo por el gasto financiero devengado, disminuyéndolo por los pagos realizados y reestimando el valor contable por las modificaciones del arrendamiento o para reflejar las actualizaciones de los pagos fijos en sustancia.

El Grupo registra las reestimaciones del pasivo como un ajuste al activo por derecho de uso, hasta que éste se reduce a cero y posteriormente en resultados.

El Grupo reestima el pasivo por arrendamiento descontando los pagos por arrendamiento a una tasa actualizada, si se produce un cambio en el plazo de arrendamiento o un cambio en la expectativa de ejercicio de la opción de compra del activo subyacente.

El Grupo reestima el pasivo por arrendamiento si se produce un cambio en los importes esperados a pagar de una garantía de valor residual o un cambio en el índice o tasa utilizado para determinar los pagos, incluyendo un cambio para reflejar cambios en las rentas de mercado una vez se produce una revisión de estas.

j) Deterioro de valor de activos no financieros sujetos a amortización o depreciación

El Grupo sigue el criterio de evaluar la existencia de indicios que pudieran poner de manifiesto el potencial deterioro de valor de los activos no financieros sujetos a amortización o depreciación, al objeto de comprobar si el valor contable de los mencionados activos excede de su valor recuperable.

Asimismo, y con independencia de la existencia de cualquier indicio de deterioro de valor, el Grupo comprueba, al menos con una periodicidad anual, el potencial deterioro del valor que pudiera afectar a los activos intangibles con una vida útil indefinida – servidumbres eléctricas y fondo de comercio.

El importe recuperable se calcula para cada activo individual, a menos que éste no se pueda estimar. En este caso, el importe recuperable se determina para la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenezca el activo. En este sentido, las servidumbres eléctricas no generan flujos de efectivo de forma independiente por lo que, de cara al análisis de su posible deterioro, se utilizarán los flujos de la UGE a la que pertenece.

El valor recuperable de los activos es el mayor entre su valor razonable menos los costes de enajenación y su valor en uso.

El cálculo del valor en uso del activo se realiza en función de los flujos de efectivo futuros esperados que se derivarán de la utilización del activo, las expectativas sobre posibles variaciones en el importe o distribución temporal de los flujos, el valor temporal del dinero, el precio a satisfacer por soportar la incertidumbre relacionada con el activo y otros factores que los partícipes del mercado considerarían en la valoración de los flujos de efectivo futuros relacionados con el activo.

En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente pérdida por deterioro con cargo al epígrafe “Amortizaciones, deterioro y dotaciones a provisiones” de la cuenta de resultados consolidada adjunta.

El Grupo evalúa en cada fecha de cierre, si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro de valor reconocida en ejercicios anteriores ya no existe o pudiera haber disminuido. Las pérdidas por deterioro del valor correspondientes al fondo de comercio no son reversibles. Las pérdidas por deterioro del resto de activos sólo se revierten si se hubiese producido un cambio en las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable del activo.

k) Concesiones administrativas

El Grupo explota diversos activos mediante contratos de concesión de servicios otorgados por diferentes entes públicos de los países en los que opera.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El Grupo analiza en función de las características de los contratos si éstos se encuentran en el alcance de la CINIIF 12 “Contratos de Concesión de Servicios” y la NIIF 15 “Ingresos ordinarios procedentes de contratos con clientes”.

En los contratos de concesión incluidos en el alcance de la CINIIF 12, los servicios de construcción y de prestación de servicios se reconocen siguiendo la política contable de ingresos ordinarios.

De esta manera, el valor razonable del servicio prestado se asemejará al valor razonable de la contraprestación total recibida menos el coste de la construcción.

Dado que en base a dichos contratos el Grupo presta varios servicios (construcción, mantenimiento y servicios de operación), los ingresos se reconocen de acuerdo con los valores razonables de cada servicio prestado.

El Grupo reconoce la contraprestación recibida por los contratos de construcción como un activo financiero, sólo en la medida en que exista un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otro activo financiero ya sea directamente del cedente o de un tercero.

El Grupo contabiliza los ingresos por los servicios de mantenimiento y operación de los contratos de concesión de acuerdo con lo explicado en el apartado p.1.

En este sentido, el Grupo mantiene concesiones asociadas a los activos de transmisión eléctrica de Brasil con las siguientes características:

- Las concesiones de transmisión de Brasil en las que participa el subgrupo Celeo Redes se regulan en el respectivo Contrato de Concesión firmado entre la Concesionaria de Transmissao (la Concesionaria) y la Agencia Nacional de Energia Eléctrica (ANEEL).
- El Contrato de Concesión regula la obligación, por parte de la Concesionaria, de construir unas infraestructuras y operarlas por un plazo de 30 años. A modo de contrapartida se establece el derecho incondicional de recibir efectivo por la Concesionaria, mediante la fijación de una remuneración cierta y cuantificada, Receita Anual Permitida (RAP), que percibirá el concesionario durante el período de operación de las infraestructuras.
- La RAP se actualiza periódicamente para recoger el efecto de ciertas variables económicas, inflación principalmente.
- La responsabilidad de la Concesionaria se limita a mantener la infraestructura disponible para su uso, no afectando a su remuneración si se usa o no.
- Existe un protocolo de penalidades aplicadas por ANEEL para eventos de indisponibilidad de la infraestructura por causa imputable a la Concesionaria, pero éstas están limitadas a un importe máximo del 12,5% de la RAP de los 12 últimos meses, en otras palabras, el 87,5% de la RAP se cobra en cualquier caso. Asimismo, estas penalidades han sido mínimas en los últimos ejercicios.

Estas concesiones se encuentran bajo el alcance de la NIIF 15 y se reconocen como activos de contratos con clientes (Nota 3p).

l) Instrumentos financieros

Reconocimiento y clasificación de instrumentos financieros

Los instrumentos financieros se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio, de conformidad con el fondo económico del acuerdo contractual y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio desarrolladas en la NIC 32 “Instrumentos financieros: Presentación”.

Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Grupo se convierte en una parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

A efectos de su valoración, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las categorías de activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, separando aquellos designados inicialmente de aquellos mantenidos para negociar o valorados obligatoriamente a valor razonable con cambios en resultados, activos y pasivos financieros valorados a coste amortizado y activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado global, separando los instrumentos de patrimonio designados como tales, del resto de activos financieros. El Grupo clasifica los activos financieros, diferentes de los designados a valor razonable con cambios en resultados y los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado global, de acuerdo con el modelo de negocio y las características de los flujos contractuales. El Grupo clasifica los pasivos financieros como valorados a coste amortizado, excepto aquellos designados a valor razonable con cambios en resultados y aquellos mantenidos para negociación.

El Grupo clasifica un activo financiero a coste amortizado, si se mantiene en el marco de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (UPPI).

El Grupo clasifica un activo financiero a valor razonable con cambios en otro resultado global, si se mantiene en el marco de un modelo de negocio cuyo objetivo se alcanza obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son UPPI.

El modelo de negocio se determina por el personal clave del Grupo y a un nivel que refleja la forma en la que gestionan conjuntamente grupos de activos financieros para alcanzar un objetivo de negocio concreto. El modelo de negocio del Grupo representa la forma en que éste gestiona sus activos financieros para generar flujos de efectivo.

Los activos financieros que se enmarcan en un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para percibir flujos de efectivo contractuales se gestionan para generar flujos de efectivo en forma de cobros contractuales durante la vida del instrumento. El Grupo gestiona los activos mantenidos en la cartera para percibir esos flujos de efectivo contractuales concretos. Para determinar si los flujos de efectivo se obtienen mediante la percepción de flujos de efectivo contractuales de los activos financieros, el Grupo considera la frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en ejercicios anteriores, los motivos de esas ventas y las expectativas en relación con la actividad de ventas futura. No obstante, las ventas en sí mismas no determinan el modelo de negocio y, por ello, no pueden considerarse de forma aislada. En su lugar, es la información sobre las ventas pasadas y sobre las expectativas de ventas futuras la que ofrece datos indicativos del modo de alcanzar el objetivo declarado del Grupo en lo que respecta a la gestión de los activos financieros y, más específicamente, el modo en que se obtienen los flujos de efectivo. El Grupo considera la información sobre las ventas pasadas en el contexto de los motivos de estas ventas y de las condiciones que existían en ese momento en comparación con las actuales. A estos efectos, el Grupo considera que los deudores comerciales y cuentas a cobrar que van a ser objeto de cesión a terceros y que no van a suponer la baja de estos, se mantienen en este modelo de negocio.

Aunque el objetivo del modelo de negocio del Grupo es mantener activos financieros para percibir flujos de efectivo contractuales, no por eso el Grupo mantiene todos los instrumentos hasta el vencimiento. Por ello, el Grupo tiene como modelo de negocio el mantenimiento de activos financieros para percibir flujos de efectivo contractuales aun cuando se hayan producido o se espera que se produzcan en el futuro ventas de esos activos. El Grupo entiende cumplido este requisito, siempre que las ventas se produzcan por un aumento del riesgo de crédito de los activos financieros. En el resto de los casos, a nivel individual y agregado, las ventas tienen que ser poco significativas, aunque sean frecuentes o infrecuentes en el caso de que sean significativas.

Los flujos de efectivo contractuales que son UPPI son coherentes con un acuerdo de préstamo básico. En un acuerdo de préstamo básico, los elementos más significativos del interés son generalmente la contraprestación por el valor temporal del dinero y el riesgo de crédito. No obstante, en un acuerdo de este tipo, el interés también incluye la contraprestación por otros riesgos, como el de liquidez y costes, como los administrativos de un préstamo básico asociados al mantenimiento del activo financiero por

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

un determinado período. Además, el interés puede incluir un margen de beneficio que sea coherente con un acuerdo de préstamo básico.

El Grupo designa un pasivo financiero en el momento inicial a valor razonable con cambios en resultados, si al hacerlo así elimina o reduce significativamente alguna incoherencia en la valoración o en el reconocimiento que surgiría de otro modo, si la valoración de los activos o pasivos o el reconocimiento de los resultados de los mismos se hicieran sobre bases diferentes o un grupo de pasivos financieros o de activos financieros y pasivos financieros se gestiona, y su rendimiento se evalúa, sobre la base del valor razonable, de acuerdo con una estrategia de inversión o de gestión del riesgo documentada, y se proporciona internamente información relativa a dicho grupo sobre esa misma base al personal clave de la dirección del Grupo.

El Grupo clasifica, el resto de los pasivos financieros, excepto los contratos de garantía financiera, los compromisos de concesión de un préstamo a un tipo de interés inferior al de mercado y los pasivos financieros resultantes de una transferencia de activos financieros que no cumplen los requisitos para su baja en cuentas o que se contabilizan utilizando el enfoque de la implicación continuada, como pasivos financieros a coste amortizado.

Categoría de instrumentos financieros a valor razonable

A continuación, se muestra un análisis de los instrumentos financieros que al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son valorados a valor razonable con posterioridad a su reconocimiento inicial, agrupados por niveles del 1 al 3, dependiendo del sistema de cálculo del valor razonable:

- Nivel 1: su valor razonable se obtiene de la observación directa de su cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel 2: su valor razonable se determina mediante la observación en el mercado de inputs, diferentes a los precios incluidos en la categoría 1, que son observables para los activos y pasivos, bien directamente (precios) o indirectamente (v.g. que se obtienen de los precios).
- Nivel 3: su valor razonable se determina mediante técnicas de valoración que incluyen inputs para los activos y pasivos no observados directamente en los mercados.

	Valor razonable al 31 de diciembre de 2022			
	Miles de euros			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	5.533	-	5.533
Activo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	108	-	108
	-	5.641	-	5.641
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	12.942	-	12.942
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	3.441	-	3.441
	-	16.383	-	16.383

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

	Valor razonable al 31 de diciembre de 2021			
	Miles de euros			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	58.451	-	58.451
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 16)	-	13.915	-	13.915
	-	72.366	-	72.366

Activos y pasivos financieros a coste amortizado

Los activos y pasivos financieros a coste amortizado se reconocen inicialmente por su valor razonable, más o menos los costes de transacción incurridos y se valoran posteriormente al coste amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Deterioro de valor

El Grupo reconoce en resultados una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas de los activos financieros valorados a coste amortizado, valor razonable con cambios en otro resultado global, cuentas a cobrar por arrendamientos financieros, activos por contrato, compromisos de préstamo y garantías financieras.

Para los activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado global, la pérdida de crédito esperada se reconoce en otro resultado global y no reduce el valor razonable de los activos.

El Grupo valora en cada fecha de cierre la corrección valorativa en un importe igual a las pérdidas de crédito esperadas en los siguientes doce meses, para los activos financieros para los que el riesgo de crédito no ha aumentado de forma significativa desde la fecha de reconocimiento inicial o cuando considera que el riesgo de crédito de un activo financiero ya no ha aumentado de forma significativa.

Al evaluar si existe un aumento significativo del riesgo de crédito, el Grupo considera toda la información prospectiva razonable y soportable, en concreto:

- Calificaciones de riesgo de crédito internas y externas;
- Cambios adversos actuales o esperados en el negocio, condiciones financieras o económicas que puedan provocar un cambio significativo en la capacidad del prestatario de cumplir con sus obligaciones;
- Cambios significativos actuales o esperados en los resultados de explotación del prestatario;
- Aumentos significativos del riesgo de crédito en otros instrumentos financieros del mismo prestatario;
- Cambios significativos en el valor de la garantía que soporta la obligación o en la calidad de las garantías o mejoras de crédito de un tercero;

No obstante, el Grupo reconoce la pérdida de crédito esperada durante toda la vida del instrumento para deudores comerciales o activos por contrato.

Intereses y dividendos

El Grupo reconoce los intereses por el método del tipo de interés efectivo, que es el tipo de actualización que iguala el valor en libros de un instrumento financiero con los flujos de efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento, a partir de sus condiciones contractuales y sin considerar las pérdidas crediticias esperadas, excepto para los activos financieros adquiridos u originados con pérdidas incurridas.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando han surgido los derechos para el Grupo a su percepción, es probable que reciba los beneficios económicos y el importe se puede estimar con fiabilidad.

Bajas y modificaciones de pasivos financieros

El Grupo da de baja un pasivo financiero, o una parte éste, cuando ha cumplido con la obligación contenida en el pasivo o bien esté legalmente dispensado de la responsabilidad principal contenida en el pasivo ya sea en virtud de un proceso judicial o por el acreedor.

El intercambio de instrumentos de deuda entre el Grupo y la contraparte o las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos, se contabilizan como una cancelación del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes.

El Grupo considera que las condiciones son sustancialmente diferentes si el valor actual de los flujos de efectivo descontados bajo las nuevas condiciones, incluyendo cualquier comisión pagada neta de cualquier comisión recibida, y utilizando para hacer el descuento el tipo de interés efectivo original, difiere al menos en un 10 por ciento del valor actual descontado de los flujos de efectivo que todavía resten del pasivo financiero original.

Si el intercambio se registra como una cancelación del pasivo financiero original, los costes o comisiones se reconocen en resultados formando parte del resultado de ésta. En caso contrario, los flujos modificados se descuentan al tipo de interés efectivo original, reconociendo cualquier diferencia con el valor contable previo, en resultados. Asimismo, los costes o comisiones ajustan el valor contable del pasivo financiero y se amortizan por el método de coste amortizado durante la vida restante del pasivo modificado.

El Grupo reconoce la diferencia entre el valor contable del pasivo financiero, o de una parte de éste, cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido en resultados.

Contabilidad de operaciones de cobertura

Los instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente siguiendo los criterios expuestos anteriormente para los activos y pasivos financieros. Los instrumentos financieros derivados, que no cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas expuestos a continuación se clasifican y valoran como activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Los instrumentos financieros derivados, que cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas, se reconocen inicialmente por su valor razonable, más, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la contratación de los mismos o menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos. No obstante, los costes de transacción se reconocen posteriormente en resultados, en la medida en que no forman parte de la variación efectiva de la cobertura.

Al inicio de la cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente las relaciones de cobertura, así como el objetivo y la estrategia que asume con respecto a las mismas. La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo cubierto y la forma en la que el Grupo mide la eficacia de la cobertura.

La contabilización de las operaciones de cobertura sólo resulta de aplicación cuando existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, el riesgo de crédito no ejerce un efecto dominante sobre los cambios de valor resultantes de esa relación económica y la ratio de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la resultante de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta. No obstante, esa designación no debe reflejar un desequilibrio entre las ponderaciones de la partida cubierta y del instrumento de cobertura que genere una ineficacia de cobertura, independientemente de que esté reconocida o no que pueda dar lugar a un resultado contable contrario a la finalidad de la contabilidad de coberturas.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Asimismo, en las coberturas de los flujos de efectivo de las transacciones previstas o un componente de estas, el Grupo evalúa si dichas transacciones son altamente probables y si presentan una exposición a las variaciones en los flujos de efectivo que podrían en último extremo afectar al resultado del ejercicio.

El Grupo evalúa al inicio de la relación de cobertura y de forma continua, si la relación cumple los requisitos de la eficacia de forma prospectiva. El Grupo evalúa la eficacia en cada cierre contable o cuando se producen cambios significativos que afecten a los requisitos de la eficacia.

El Grupo realiza una evaluación cualitativa de la eficacia, siempre que las condiciones fundamentales del instrumento y de la partida cubierta coincidan. Cuando las condiciones fundamentales no son plenamente coincidentes, el Grupo utiliza un derivado hipotético con condiciones fundamentales equivalentes a la partida cubierta para evaluar y medir la ineficacia.

El Grupo sólo designa como partidas cubiertas los activos, pasivos, compromisos en firme y las transacciones previstas altamente probables. La partida cubierta puede ser una partida individual o un grupo de partidas.

Coberturas de los flujos de efectivo

El Grupo reconoce en otro resultado global las pérdidas o ganancias procedentes de la valoración a valor razonable del instrumento de cobertura que corresponden a la parte que se haya identificado como cobertura eficaz.

La parte de la cobertura que se considera ineficaz, así como el componente específico de la pérdida o ganancia o flujos de efectivo relacionados con el instrumento de cobertura, excluidos de la valoración de la eficacia de la cobertura, se reconocen con cargo o abono a cuentas de gastos o ingresos financieros.

En las coberturas de transacciones previstas que dan lugar al reconocimiento de un activo o pasivo financiero, las pérdidas o ganancias asociadas que han sido reconocidas en otro resultado global se reclasifican a resultados en el mismo ejercicio o ejercicios durante los cuales el activo adquirido o pasivo asumido afectan al resultado y en la misma partida de la cuenta de resultados consolidada.

Interrupción de la contabilidad de coberturas

Si la relación de cobertura deja de cumplir los requisitos de efectividad relacionados con la ratio de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgo sigue siendo el mismo para dicha relación, el Grupo ajusta la ratio de cobertura para que se sigan cumpliendo los criterios de las relaciones de cobertura (reequilibrio). El reequilibrio se refiere a los ajustes realizados a las cantidades designadas de la partida cubierta o del instrumento de cobertura de una relación existente con el propósito de mantener la ratio de cobertura que cumple con los requisitos de la efectividad de coberturas. El Grupo contabiliza el reequilibrio como una continuación de la relación de cobertura. En la fecha de reequilibrio, el Grupo determina la inefectividad de la relación y reconoce cualquier inefectividad en resultados.

El Grupo interrumpe la relación de cobertura de forma prospectiva sólo cuando toda o parte de la relación de cobertura deja de cumplir los requisitos cualificados. Esto incluye las situaciones en las que el instrumento de cobertura expira o es vendido, finalizado o ejercido. A estos efectos, la sustitución o renovación de un instrumento de cobertura no es una expiración o finalización, siempre que la operación sea consistente con el objetivo documentado de gestión de riesgo del Grupo.

En las coberturas de los flujos de efectivo, el importe acumulado en otro resultado global no se reconoce en resultados hasta que la transacción prevista tenga lugar. No obstante a lo anterior, los importes acumulados en otro resultado global se reclasifican como ingresos o gastos financieros en el momento en el que el Grupo no espera que la transacción prevista vaya a producirse.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

m) Existencias

Este epígrafe del estado de situación financiera consolidado recoge los activos que Grupo prevé consumirlos en el proceso de producción o en la prestación de servicios.

Las existencias se valoran al menor valor entre el coste y su valor neto realizable. El coste incluye todos los gastos derivados de su adquisición y transformación, incluyendo aquellos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actuales.

Si las existencias son productos que no son habitualmente intercambiables entre sí, su coste se establece de forma específica, mientras que para el resto se utiliza el método del coste medio ponderado.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta menos los costes estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo la venta.

n) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

El Grupo clasifica los flujos de efectivo correspondientes a los intereses recibidos y pagados y los dividendos recibidos y pagados como actividades de financiación e inversión.

o) Provisiones

La política del Grupo es la de constituir provisiones por el importe estimado necesario para hacer frente adecuadamente a responsabilidades, ya sean legales o implícitas, probables o ciertas, procedentes de contingencias, litigios en curso u obligaciones, que surjan como resultado de sucesos pasados, siempre que sea probable el que suponga desprenderse de recursos al Grupo y que sea posible realizar una estimación razonable del importe de esta. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación con cargo al epígrafe de la cuenta de resultados consolidada que corresponda según la naturaleza de la obligación por el valor presente de la provisión cuando el efecto de la actualización de la obligación resulta significativo.

Los importes reconocidos en el estado de situación financiera consolidado corresponden a la mejor estimación a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, una vez considerados los riesgos e incertidumbres relacionados con la provisión.

Las provisiones se revierten contra resultados cuando no es probable que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación. La reversión se realiza contra la partida de resultados en el que se hubiera registrado el correspondiente gasto y el exceso, en su caso, se reconoce en la partida otros ingresos.

Por otro lado, los pasivos contingentes no se reconocen, en cuanto que se corresponden con obligaciones posibles (dependen de la ocurrencia o no de eventos futuros inciertos) o con obligaciones presentes que no cumplen el reconocimiento de provisión (porque no es probable o su importe no puede ser medido con fiabilidad).

p) Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad reconoce los ingresos de sus actividades ordinarias a medida que se produce la entrega de los bienes o prestación de los servicios comprometidos contractualmente con sus clientes durante la vida del contrato y por el importe de la contraprestación a la que espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

En particular, la Sociedad sigue las siguientes etapas para el reconocimiento de los ingresos ordinarios procedentes de contratos con clientes:

- Identificación del contrato con el cliente: para identificar un contrato la Sociedad evalúa que las partes hayan aprobado el contrato y se comprometan a cumplir con sus respectivas obligaciones, identificando los derechos de cada una de las partes, las condiciones de pago en relación con los bienes o servicios a transferir, y evaluando que el contrato tenga naturaleza comercial y sea probable que se vaya a cobrar la contraprestación a que tendrá derecho a cambio de los bienes o servicios que se transferirán al cliente.
- Identificación de las obligaciones de ejecución del contrato: al comienzo del contrato, la Sociedad evalúa los bienes o servicios prometidos en un contrato con un cliente e identifica como obligación de ejecución cada promesa de transferir al cliente:
 - a) Un bien, servicio o un grupo de bienes o servicios diferenciados; o
 - b) Una serie de bienes o servicios diferenciados que sean prácticamente iguales y que se atengan al mismo patrón de transferencia al cliente.

Un bien o servicio prometido a un cliente está diferenciado si se cumplen los 2 criterios siguientes:

- 1) El cliente puede disfrutar del bien o servicio por sí sólo o junto con otros recursos de los que puede disponer fácilmente; y
 - 2) El compromiso de la Sociedad de transferir el bien o servicio al cliente es identificable por separado de otros compromisos contenidos en el contrato.
- Determinación del precio de la transacción: se determina como el importe de la contraprestación a la que espera tener derecho a cambio de transferir los bienes o servicios comprometidos con el cliente excluyendo los importes cobrados por cuenta de terceros y puede incluir importes fijos o variables, tales como descuentos, reembolsos, abonos, incentivos, bonificaciones y otros conceptos similares.
 - Cuando el precio de la transacción incluye una contraprestación variable la Sociedad estima inicialmente el importe de la contraprestación a la cual tendrá derecho, utilizando el método del valor esperado o bien el importe más probable, e incluyendo todo o parte del importe de la contraprestación variable sólo en la medida en que sea altamente probable que no ocurra una reversión significativa del importe de ingresos ordinarios acumulados reconocido cuando, posteriormente, se resuelva la incertidumbre sobre la contraprestación variable.
 - En la estimación del precio de la transacción también se tiene en cuenta el valor temporal del dinero, si se considera que existe un componente de financiación significativo, así como contraprestaciones distintas al efectivo y otras contraprestaciones a pagar al cliente.
 - Asignación del precio de la transacción entre las obligaciones de ejecución del contrato: la Sociedad distribuye el precio de la transacción de forma que a cada obligación de ejecución identificada en el contrato se le asigna un importe que represente la contraprestación que obtendrá a cambio de transferir al cliente el bien o servicio comprometido en dicha obligación de ejecución. Esta asignación se hace proporcionalmente y basándose en los correspondientes precios de venta independiente de los bienes y servicios objeto de cada obligación de ejecución. La mejor evidencia de los precios de venta independientes es su precio observable, cuando estos bienes o servicios se venden de forma separada en circunstancias similares. Cuando no se dispone de dicho precio, la Sociedad estima el importe mediante un enfoque que maximice el uso de los datos observables, como, por ejemplo, una valoración ajustada partiendo de un precio de mercado, un coste esperado más un margen o utilizando un enfoque residual.
 - Cuando el contrato incluye más de un bien o servicio diferenciado y se concede un descuento sobre el precio total, salvo que se tenga una mayor evidencia observable de que el descuento es aplicable en su totalidad a una obligación de ejecución, el descuento se reparte proporcionalmente entre todas las obligaciones de ejecución.
 - Reconocimiento del ingreso a medida que se cumple con las obligaciones de ejecución: la Sociedad reconoce como ingreso el importe del precio de la transacción asignado a una obligación de ejecución

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

a medida que satisface esta obligación mediante la transferencia al cliente de los bienes o servicios comprometidos. Para ello, la Sociedad determina si se satisface la obligación de ejecución a lo largo del tiempo o en un momento determinado:

- a) Una obligación se satisface a lo largo del tiempo si se cumplen los siguientes criterios:
- El cliente recibe y consume de forma simultánea los beneficios proporcionados por la actividad de la Sociedad a medida que ésta la lleva a cabo.
 - La Sociedad produce o mejora un activo que el cliente controla a medida que el activo se produce o mejora.
 - La Sociedad produce un activo específico para el cliente, al que no puede darle un uso alternativo, y tiene un derecho exigible al cobro de la actividad realizada hasta el momento.

Si la obligación de ejecución se cumple a lo largo del tiempo, la Sociedad reconoce los ingresos correspondientes a medida que la satisface, para lo que mide el grado de avance de ejecución de cada obligación identificada.

- b) Si una obligación no reúne las condiciones para que se cumpla a lo largo del tiempo, se evalúan los siguientes indicadores para determinar que el control del activo se ha transferido al cliente:
- La Sociedad ha transmitido la posesión física del activo;
 - La Sociedad tiene derecho a exigir un pago por el activo;
 - El cliente ha aceptado el activo;
 - El cliente tiene los riesgos y beneficios significativos inherentes a la titularidad del activo; y
 - El cliente tiene la titularidad legal del activo.

Si la obligación de ejecución se cumple en una fecha concreta, la Sociedad reconoce los ingresos correspondientes.

En el caso de que las partes acuerden una modificación del contrato, la Sociedad contabiliza dicha modificación como un contrato separado si se cumplen las 2 condiciones siguientes:

- El alcance del contrato se incrementa debido a la incorporación de bienes o servicios comprometidos que son distintos; y
- El precio del contrato se incrementa por un importe de la contraprestación que refleja los precios de venta independientes de los bienes o servicios prometidos adicionales.

En caso contrario, la modificación contractual se trata como un ajuste al contrato original, de tal modo que, cuando la modificación consista en nuevos bienes o servicios distintos y no a su precio de venta habitual, se cancela el contrato anterior y se crea un nuevo contrato, mientras que, si la modificación consiste en nuevos bienes o servicios que no sean distintos, se procede a realizar una reevaluación del contrato existente.

La Sociedad presenta los contratos con clientes en el Balance de Situación como un activo o un pasivo dependiendo de la relación entre el desempeño realizado y el pago efectuado por el cliente:

- El contrato con el cliente se presenta como un pasivo del contrato cuando el cliente ha pagado una contraprestación, antes de que hayan sido transferidos los bienes o servicios al cliente, de forma que exista la obligación por parte de la Sociedad de transferir los bienes o servicios al cliente por los cuales ha recibido ya una contraprestación.
- El contrato con el cliente se presenta como un activo del contrato cuando la Sociedad ha realizado el desempeño mediante la transferencia de bienes o servicios al cliente antes de que el cliente haya entregado la contraprestación, de forma que la Sociedad tiene el derecho a la contraprestación a cambio de los bienes o servicios que ha transferido al cliente. La Sociedad excluye de este importe los importes presentados como cuentas a cobrar.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

La Sociedad excluye de la cifra de ingresos aquellas entradas brutas de beneficios recibidas cuando actúa por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos los correspondientes a su propia actividad.

La Sociedad registra las ventas de electricidad y gas como ingreso en la fecha en que son entregadas al cliente, en función de las cantidades suministradas durante el periodo, aun cuando no hayan sido facturadas y de acuerdo al precio unitario que se establece en el contrato. Por lo tanto, los ingresos incluyen la estimación de la energía suministrada aún no leída en los contadores del cliente.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectivo aplicable al principal pendiente de amortizar durante el periodo de devengo correspondiente.

Los gastos se imputan en función del criterio del devengo.

q) *Impuesto sobre las ganancias*

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

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto sobre las ganancias relativa a la ganancia o pérdida fiscal consolidada del ejercicio. Los activos o pasivos por impuesto sobre las ganancias corriente se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos que están aprobados o estén a punto de aprobarse en la fecha de cierre.

Los pasivos por impuesto diferido son los importes a pagar en el futuro en concepto de impuesto sobre sociedades relacionados con las diferencias temporarias imponibles mientras que los activos por impuesto diferido son los importes a recuperar en concepto de impuesto sobre sociedades debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación. A estos efectos se entiende por diferencia temporaria la diferencia existente entre el valor contable, de los activos y pasivos y su base fiscal.

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

Reconocimiento de pasivos por impuesto diferido

El Grupo reconoce los pasivos por impuesto diferido en todos los casos excepto que:

- surjan del reconocimiento inicial del fondo de comercio o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal;
- correspondan a diferencias relacionadas con inversiones en sociedades dependientes, asociadas y negocios conjuntos sobre las que el Grupo tenga la capacidad de controlar el momento de su reversión y no fuese probable que se produzca su reversión en un futuro previsible.

Reconocimiento de activos por impuesto diferido

El Grupo reconoce los activos por impuesto diferido siempre que:

- resulte probable que existan ganancias fiscales futuras suficientes para su compensación o cuando la legislación fiscal contemple la posibilidad de conversión futura de activos por impuesto diferido en un crédito exigible frente a la Administración Pública. No obstante, los activos que surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal, no son objeto de reconocimiento;

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

- correspondan a diferencias temporarias relacionadas con inversiones en dependientes, asociadas y negocios conjuntos en la medida en que las diferencias temporarias vayan a revertir en un futuro previsible y se espere generar ganancias fiscales futuras positivas para compensar las diferencias.

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

Al objeto de determinar las ganancias fiscales futuras, el Grupo tiene en cuenta las oportunidades de planificación fiscal, siempre que tenga la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Valoración de activos y pasivos por impuesto diferido

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

El Grupo revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el valor contable de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen las condiciones anteriores no son reconocidos en el estado de situación financiera consolidado. El Grupo reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

Incertidumbres fiscales

Si el Grupo determina que no es probable que la autoridad fiscal vaya a aceptar un tratamiento fiscal incierto o un grupo de tratamientos fiscales inciertos, considera dicha incertidumbre en la determinación de la base imponible, bases fiscales, créditos por bases imponibles negativas, deducciones o tipos impositivos. El Grupo determina el efecto de la incertidumbre en la declaración del impuesto sobre sociedades por el método del importe esperado, cuando el rango de desenlaces posibles es muy disperso o el método del desenlace más probable, cuando el desenlace es binario o concentrado en un valor. En aquellos casos en los que el activo o el pasivo por impuesto calculado con estos criterios excede el importe presentado en las autoliquidaciones, éste se presenta como corriente o no corriente en el estado de situación financiera consolidado atendiendo a la fecha esperada de recuperación o liquidación, considerando, en su caso, el importe de los correspondientes intereses de demora sobre el pasivo a medida que se devengan en la cuenta de resultados. El Grupo registra los cambios en hechos y circunstancias sobre las incertidumbres fiscales como un cambio de estimación.

El Grupo reconoce y presenta las sanciones de acuerdo con la política contable indicada para las provisiones.

Clasificación

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

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

r) Estado de flujos de efectivo consolidado

En el estado de flujos de efectivo consolidado, preparado de acuerdo con el método indirecto, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

- Flujos de efectivo. Entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y sin riesgo significativo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación. Actividades típicas de las entidades que forman el Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión. Las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes. El Grupo clasifica los intereses y dividendos cobrados como actividades de inversión.
- Actividades de financiación. Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

Los flujos de efectivo correspondientes a la actividad de explotación se corresponden con la actividad ordinaria del Grupo.

Los flujos netos de efectivo de la actividad de inversión vienen motivados principalmente por las nuevas inversiones en sociedades dependientes, otros activos intangibles, inmovilizado material, derechos de uso y concesiones (véanse Notas 6, 8, 9, 10 y 12).

Adicionalmente, los flujos netos de efectivo de las actividades de financiación se corresponden principalmente con amortización de los pasivos financieros en función del calendario contractual y a la devolución de prima de asunción (véanse Notas 15 y 16).

s) Información financiera por segmentos

Un segmento de explotación es un componente del Grupo que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de explotación del Grupo, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento, evaluar su rendimiento y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada. Los segmentos definidos por el Grupo se detallan en la Nota 26.

t) Medioambiente

El Grupo realiza operaciones cuyo propósito principal es prevenir, reducir o reparar el daño que como resultado de sus actividades pueda producir sobre el medio ambiente.

Los gastos derivados de las actividades medioambientales se reconocen como "Otros gastos de explotación" en el ejercicio en el que se incurrén.

Los elementos del inmovilizado material adquiridos con el objeto de ser utilizados de forma duradera en su actividad 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 operaciones del Grupo, se reconocen como activos mediante la aplicación de criterios de valoración, presentación y desglose consistentes con los que se mencionan en el apartado h).

4. Política de gestión de riesgos financieros

El Grupo está expuesto a determinados riesgos financieros que gestiona mediante la agrupación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión. La gestión y limitación de los riesgos financieros se efectúa de manera coordinada entre la Dirección Corporativa y las diferentes

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Unidades de Negocio y Filiales que componen el Grupo. Las operaciones relacionadas con la gestión de los riesgos financieros son aprobadas al más alto nivel de decisión y conforme a las normas, políticas y procedimientos establecidos.

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de mercado por el riesgo de tipo de cambio es consecuencia de las operaciones que el Grupo lleva a cabo en los mercados internacionales en el curso de sus negocios. Parte de los ingresos y costes de aprovisionamientos están denominados en monedas distintas de la moneda funcional de cada país donde operan las sociedades dependientes. Por este motivo podría existir el riesgo de que las fluctuaciones en los tipos de cambio de estas monedas frente a su moneda funcional pudieran afectar a los resultados del Grupo.

Para gestionar y minimizar este riesgo, el Grupo utiliza estrategias de cobertura, dado que el objetivo es generar resultados únicamente a través del desarrollo de las actividades ordinarias que desempeña, y no mediante la especulación sobre las fluctuaciones en el tipo de cambio. Los instrumentos utilizados para lograr esta cobertura son, básicamente, el endeudamiento referenciado a la divisa de cobro del contrato.

Al 31 de diciembre de 2022 los saldos en moneda extranjera más relevantes del Grupo se corresponden con la deuda en UF que mantienen las filiales chilenas cuya moneda funcional es el dólar estadounidense (véase Nota 16).

Riesgo de tipo de interés

Las variaciones en los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable. El Grupo gestiona de forma activa su exposición al riesgo de tipo de interés, para mitigar su exposición a la variación de los tipos de interés que se deriva del endeudamiento contraído a tipo de interés variable, utilizando, en su caso, instrumentos de cobertura para minimizar el riesgo de interés de la financiación o referenciando la financiación a los mismos índices de actualización que tienen los ingresos del proyecto financiado. Los instrumentos de cobertura, que se asignan específicamente a deuda financiera, tienen como máximo los mismos importes nominales, y son básicamente swaps de tipos de interés (IRS) cuya finalidad es tener un coste de interés fijo para las financiaciones originariamente contratadas a tipos de interés variables. En todo caso, las coberturas de tipo de interés se contratan con un criterio de eficiencia contable.

Adicionalmente indicar que, tal y como se observa en la Nota 16, el Grupo cuenta con los bonos emitidos en el mercado de capitales a tipo de interés fijo en los ejercicios 2022 y 2021 correspondientes a las sociedades del subgrupo Celeo Redes y Celeo Fotovoltaico.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es mitigado mediante la política de mantener tesorería e instrumentos altamente líquidos y no especulativos a corto plazo, a través de entidades de crédito de primer orden, para poder cumplir sus compromisos futuros, así como la contratación de facilidades crediticias por un límite y plazo suficientes para afrontar las necesidades previstas.

En la Nota 16 se desglosan los vencimientos de los pasivos financieros.

Por su parte, en cuanto a las líneas de transmisión, en concreto a las que prestan sus servicios en Brasil en régimen de concesión, el Operador Nacional do Sistema Eléctrico (ONS) tiene la responsabilidad de coordinar los cobros y pagos del sistema e indica mensualmente a la Concesionaria las sociedades que deberán pagarle: generadoras, grandes consumidoras y distribuidoras conectadas al sistema. Estas sociedades han depositado, previamente a su conexión al sistema, un aval que se ejecutará en caso de impago, siendo inmediatamente desconectadas del sistema y repartiéndose en ese momento la obligación de pago entre el resto de los usuarios del sistema. De este modo, la concesionaria tiene el cobro garantizado por el sistema eléctrico nacional. A este respecto, en los años en que el Grupo lleva operando estas líneas no se ha producido ningún impago por parte de sus usuarios.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

En relación a las líneas de transmisión de Chile, éstas pertenecen al sistema de transmisión nacional (antes denominado troncal), donde el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es el responsable de coordinar el flujo de pagos a las empresas transmisoras. Hasta diciembre del año 2018 se aplicaba un régimen por el que las responsables de efectuar el pago a las empresas transmisoras eran las empresas generadoras. A partir del año 2019 se incorporan las empresas distribuidoras a las responsables de efectuar los pagos, por lo que a partir de esa fecha se cuenta con una cartera de pagadores más diversificada. La garantía de cobro del sistema de transmisión nacional se sustenta en un Procedimiento del CEN que establece que ante eventuales impagos por parte de un coordinado (empresa sujeta a coordinación por parte del CEN), dicho incumplidor es desconectado del sistema, repartiendo la obligación de pago entre el resto de las empresas coordinadas.

Adicionalmente, en Chile participamos también en líneas de transmisión dedicadas, comprometidas con contrapartes de contrastada solvencia, que en su mayor parte cuentan con calificación de Investment Grade. En estos casos, la remuneración que percibimos viene regulada en cada uno de los contratos de largo plazo que tenemos firmados con estas compañías que usan nuestra infraestructura, bien para evacuar la energía generada, o bien para garantizar su suministro de electricidad.

En cuanto a nuestras subestaciones y líneas de transmisión de Perú, está previsto que comiencen a entrar en operación a partir de finales de 2023. Estas concesiones pertenecen al Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a la demanda de determinadas zonas tarifarias, reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN). El proceso de facturación está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), quien determina las tarifas que debe pagarnos cada generador o comercializador de la zona.

Riesgo de crédito

El principal Riesgo de Crédito es atribuible a las cuentas a cobrar por operaciones comerciales, en la medida en que una contraparte o cliente no responda a sus obligaciones contractuales. Para mitigar este riesgo, se opera con clientes con un apropiado historial de crédito; además, dada la actividad y los sectores en los que opera, el Grupo dispone de clientes de alta calidad crediticia. Adicionalmente, se efectúa un análisis de la solvencia financiera del cliente y se incluyen condiciones específicas en el contrato dirigidas a garantizar el cobro del precio.

En el caso de los proyectos renovables en España, la energía generada, de acuerdo con el marco regulatorio eléctrico en vigor, es vendida en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL), cobrando los ingresos del operador del mercado OMIE con un sistema de garantía de pagos y de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia CNMC, ente regulador de los mercados energéticos de España, dependiente del Ministerio de Industria.

El Grupo trata siempre de extremar las medidas que se vienen tomando para mitigar este riesgo y realiza análisis periódicos de su exposición al riesgo crediticio, realizando las correspondientes correcciones valorativas por deterioro. A 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados (véase Nota 13).

Riesgo regulatorio

En cuanto al Riesgo Regulatorio y, en particular, el relativo a las energías renovables, el Grupo hace un seguimiento pormenorizado a fin de recoger adecuadamente su impacto en la cuenta de resultados consolidada.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

5. Distribución de Resultados

La propuesta de distribución del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 a presentar a la Junta General de Socios es como sigue:

	Euros
Base de reparto Pérdida del ejercicio	(1.205.419,07)
Distribución Resultados negativos de ejercicios anteriores	(1.205.419,07)
	(1.205.419,07)

La aplicación del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, aprobada por la Junta General de Socios el 27 de junio de 2022, ha consistido en:

	Euros
Base de reparto Pérdida del ejercicio	(294.748,23)
Distribución Compensación de pérdidas de ejercicios anteriores	(294.748,23)
	(294.748,23)

Al 31 de diciembre de 2022 el importe de las reservas no distribuibles asciende a 4.798.775 euros (4.798.775 euros en 2021) y corresponde en su totalidad a la reserva legal. Adicionalmente, las reservas voluntarias no son de libre disposición con el límite de las pérdidas acumuladas.

6. Combinaciones de negocio

Durante el ejercicio 2022, el Grupo no ha llevado a cabo combinaciones de negocio.

En mayo de 2021 Celeo Redes Brasil realizó la compra al Grupo Cobra de la participación del 50% de las concesiones Brillante Transmissora de Energía (BTE) y Brillante Transmissora de Energía II (BTE II) por un precio de adquisición total de 102 millones de reales. Con esta operación Celeo adquirió la totalidad de estas concesiones que se encuentran en operación desde 2010 y 2014, respectivamente.

El negocio adquirido generó para el Grupo, ingresos ordinarios y resultados consolidados durante el periodo comprendido entre la fecha de adquisición y el cierre del ejercicio por importes de 1.524 miles de euros y 2.356 miles de euros de beneficios, respectivamente.

Si la adquisición se hubiera producido al 1 de enero de 2021, los ingresos ordinarios del Grupo y el resultado consolidado del ejercicio anual terminado en 31 de diciembre de 2021 hubieran sido superiores en 1.080 miles de euros y 1.004 miles de euros, respectivamente.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El detalle de la contraprestación entregada, del valor razonable de los activos netos adquiridos y del exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de la combinación fue como sigue:

	Miles de euros	
	BTE	BTE II.
Contraprestación entregada		
Efectivo pagado	11.853	4.170
Total contraprestación entregada	11.853	4.170
Valor razonable de la inversión previa en el negocio	17.237	4.545
Valor razonable de los activos netos adquiridos	34.473	9.090
Exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de adquisición	5.384	375

El importe del exceso de activos netos adquiridos sobre el coste de adquisición, por importe de 5.759 miles de euros, se reconoció en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021 adjunta.

La valoración a valor razonable del 50% de la participación no dominante previa mantenida en los negocios adquiridos (BTE y BTE II, respectivamente), que ascendía a 21.782 miles de euros, supuso el reconocimiento de un resultado adicional por importe total de 2.484 miles de euros, que fue reconocido en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021.

Adicionalmente, el traspaso a la cuenta de resultados de las diferencias de conversión que el Grupo mantenía en el patrimonio neto a la fecha de la toma de control asociados a las participaciones en estas sociedades supuso el reconocimiento de un resultado negativo por importe total de 5.839 miles de euros, que fue reconocido en la partida "Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación" de la cuenta de resultados consolidada del ejercicio 2021.

El valor razonable de los principales activos adquiridos y pasivos asumidos se muestra a continuación:

	Miles de euros	
	BTE	BTE II.
Activos		
Activos financieros no corrientes	61.045	8.673
Activo circulante	1.425	91
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	6.043	903
Pasivos		
Pasivo financiero por emisión de obligaciones y otros valores	28.506	-
Pasivos por impuestos diferidos	3.243	528
Otros pasivos	2.291	49
Total activos netos	34.473	9.090
Importe pagado en efectivo	11.853	4.170
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes de la adquirida	6.043	903
Efecto en el efectivo por la adquisición	(5.810)	(3.267)

En el ejercicio 2021 se realizó la asignación provisional del precio de compra correspondiente a la adquisición siguiendo los principios de la NIIF 3 *Combinaciones de negocios*, dejando a valor razonable los activos y pasivos adquiridos, no generando ningún cambio en 2022 con su asignación definitiva.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

7. Fondo de comercio

El desglose del saldo del epígrafe “Activo intangible – Fondo de comercio” de los estados de situación financiera consolidados de los ejercicios 2022 y 2021, en función de las sociedades que lo originan, así como el movimiento a lo largo de dichos ejercicios, son los siguientes:

Ejercicio 2022

	Miles de euros					Saldo al 31.12.2022
	Saldo al 31.12.2021	Alta	Deterioro	Baja	Otros	
Sociedades consolidadas por integración global:						
Otros negocios						
- Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	1.125	-	-	-	-	1.125
	1.125	-	-	-	-	1.125

Ejercicio 2021

	Miles de euros					Saldo al 31.12.2021
	Saldo al 31.12.2020	Alta	Deterioro	Baja	Otros	
Sociedades consolidadas por integración global:						
Otros negocios						
- Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	1.125	-	-	-	-	1.125
	1.125	-	-	-	-	1.125

Tal como se indica en la Nota 3.g el Grupo evalúa anualmente el deterioro de sus fondos de comercio.

La unidad generadora de efectivo considerada a efectos del correspondiente test de deterioro del fondo de comercio incluido en el cuadro anterior se identifica con la propia sociedad a la que se ha asignado lo mismo.

El importe recuperable es el mayor entre el valor de mercado minorado por los costes de venta y el valor de uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados, aprobados por la Dirección y considerados razonables. Para el cálculo del valor de uso las hipótesis que se utilizan incluyen las tasas de descuento, tasas de crecimiento y cambios esperados en los precios de venta y en los costes. Los Administradores de la Sociedad dominante estiman las tasas de descuento que recogen el valor del dinero en el tiempo y los riesgos asociados a la unidad generadora de efectivo.

Asimismo, de los análisis de sensibilidad realizados por la Dirección, que incluyen variaciones en función de las desviaciones producidas en las principales estimaciones del ejercicio anterior, tampoco se desprende deterioro alguno.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

8. Otros activos intangibles

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Concesiones, permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1.023	72.679	541.306	615.008
Adiciones	2.042	5.503	4.142	11.687
Trasposos	174	(174)	-	-
Diferencias de conversión	140	4.478	34.497	39.115
Saldo al 31 de diciembre de 2022	3.379	82.486	579.945	665.810
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(522)	-	(22.680)	(23.202)
Dotaciones (Nota 20f)	(1.048)	-	(11.354)	(12.402)
Trasposos	(663)	-	663	-
Diferencias de conversión	(134)	-	(1.238)	(1.372)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(2.367)	-	(34.609)	(36.976)
Coste neto, a 31 de diciembre de 2021	501	72.679	518.626	591.806
Coste neto, a 31 de diciembre de 2022	1.012	82.486	545.336	628.834

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Concesiones, permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	936	67.061	497.875	565.872
Adiciones	54	229	2.946	3.229
Retiros	-	(132)	-	(132)
Diferencias de conversión	33	5.521	40.485	46.039
Saldo al 31 de diciembre de 2021	1.023	72.679	541.306	615.008
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Saldo al 31 de diciembre de 2020	(270)	-	(10.924)	(11.194)
Dotaciones (Nota 20f)	(232)	-	(10.418)	(10.650)
Diferencias de conversión	(20)	-	(1.338)	(1.358)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(522)	-	(22.680)	(23.202)
Coste neto, a 31 de diciembre de 2020	666	67.061	486.952	554.678
Coste neto, a 31 de diciembre de 2021	501	72.679	518.626	591.806

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El capítulo “Aplicaciones Informáticas” al 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde a las licencias de los sistemas de gestión de base de datos utilizados por el Grupo. Las adiciones del ejercicio 2022 corresponden fundamentalmente a la implementación de un nuevo ERP en el subgrupo Celeo Redes Chile.

El capítulo “Servidumbre eléctrica” corresponde, principalmente, a la servidumbre perpetua de las líneas de transmisión de energía eléctrica en Chile cuya vida útil es indefinida, por lo que no están sujetas a proceso de amortización, pero sí a evaluación de deterioro anual. Estas evaluaciones permiten concluir que no existe ningún riesgo de deterioro dado que, ante análisis de sensibilidad muy amplios no se produce ningún tipo de deterioro. Las altas del ejercicio 2022 corresponde, fundamentalmente, a las servidumbres contabilizadas en Celeo Redes Chile Limitada por cuenta del proyecto Nirivilo Transmisora de Energía, S.A (5.487 miles de euros).

El capítulo “Concesiones, permisos y licencias” corresponden, principalmente, a las licencias de uso y explotación de los proyectos de Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A. y Charrúa Transmisora de Energía, S.A. y al contrato de concesión Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C adjudicada en abril de 2021 (Nota 2f).

Al 31 de diciembre de 2022 el Grupo mantiene en uso las aplicaciones informáticas de la Sociedad dominante por importe de 18 miles de euros (13 miles de euros en 2021) las cuales se encuentran completamente amortizadas.

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

9. Inmovilizado material

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2022 y 2021 ha sido el siguiente:

	Miles de Euros							Total
	Terrenos	Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Mobiliario y Enseres	Equipos para Proceso de Información	Elementos de Transporte	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	
COSTE:								
Saldo al 31 de diciembre de 2021	228	1.135.185	1.024	413	97	333	432	1.137.712
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2f)	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiciones	-	4.606	6	92	-	-	2.340	7.044
Retiros	-	(3.433)	(20)	-	-	-	-	(3.453)
Trasposos	-	(789)	-	-	1	(254)	1.042	-
Diferencias de conversión	17	38.742	45	23	13	27	25	38.892
Saldo al 31 de diciembre 2022	245	1.174.311	1.055	528	111	106	3.839	1.180.195
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:								
Saldo al 31 de diciembre de 2021	-	(103.088)	(90)	(172)	(40)	(65)	-	(103.455)
Dotaciones (Nota 20f)	-	(46.894)	(62)	(88)	(24)	-	-	(47.068)
Retiros	-	32	-	-	-	-	-	32
Trasposos	-	(190)	20	111	59	-	-	-
Diferencias de conversión	-	(2.617)	(16)	(12)	(9)	-	-	(2.654)
Saldo al 31 de diciembre 2022	-	(152.757)	(148)	(161)	(14)	(65)	-	(153.145)
Coste neto, al 31 de diciembre de 2021	228	1.032.097	934	241	57	268	432	1.034.257
Coste neto, al 31 de diciembre de 2022	245	1.021.554	907	367	97	41	3.839	1.027.050

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes

Memoria consolidada

	Miles de Euros							Total
	Terrenos	Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Mobiliario y Enseres	Equipos para Proceso de Información	Elementos de Transporte	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	
COSTE:								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	214	1.112.919	981	271	83	331	47	1.114.846
Variación en el perímetro de consolidación (Nota 2f)	-	102	-	-	-	-	-	102
Adiciones	-	6.035	55	107	-	-	383	6.250
Retiros	-	(7.700)	(17)	-	-	-	-	(7.717)
Trasposos	-	(4.603)	-	-	-	-	-	(4.603)
Diferencias de conversión	14	28.759	8	35	14	2	2	28.834
Saldo al 31 de diciembre 2021	228	1.135.185	1.024	413	97	333	432	1.137.712
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	(60.136)	(47)	(78)	(10)	(65)	-	(60.336)
Dotaciones (Nota 20f)	-	(43.733)	(56)	(76)	(21)	-	-	(43.886)
Retiros	-	3.515	17	-	-	-	-	3.532
Trasposos	-	(122)	-	-	-	-	-	(122)
Diferencias de conversión	-	(2.612)	(4)	(18)	(9)	-	-	(2.643)
Saldo al 31 de diciembre 2021	-	(103.088)	(90)	(172)	(40)	(65)	-	(103.455)
Coste neto, al 31 de diciembre de 2020	214	1.052.783	934	193	73	266	47	1.054.510
Coste neto, al 31 de diciembre de 2021	228	1.032.097	934	241	57	268	432	1.034.257

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El epígrafe “Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria” a 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde, principalmente, con las inversiones en líneas de transmisión en régimen de propiedad (no afectos a la CIFNIIF 12) en Chile, las plantas fotovoltaicas en Brasil y las plantas fotovoltaicas y termosolares en España. El valor de las adiciones durante el ejercicio 2022 corresponden fundamentalmente a las inversiones realizadas en las plantas de Sao Joao Do Piaui por valor de 3.140 miles de euros (3.981 miles de euros en 2021) así como el Centro de Control en Celeo Redes Chile, Ltda. (1.178 miles de euros). El valor de los retiros durante el ejercicio 2022 corresponde, fundamentalmente, a la baja de unos transformadores eléctricos en las plantas de Sao Joao Do Piaui (3.387 miles de euros), lo cual ha generado un impacto negativo de 2.977 miles de euros en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado”, Los retiros del ejercicio 2021 correspondían principalmente al valor de las infraestructuras que Aries Solar Termoeléctrica transfirió a la AIE Nudo Manzanares (7.700 miles de euros) y que supuso un resultado positivo (registrado en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenación del inmovilizado) de 2.362 miles de euros

El Inmovilizado en curso se corresponde principalmente al plan de inversiones necesarias para el funcionamiento de las plantas Aries Solar Termoeléctrica S.L. y Dioxipe Solar, S.L. (856 miles de euros y 1.310 miles de euros, respectivamente) así como mejoras en los equipamientos de Celeo Redes Brasil.

El coste de los elementos de inmovilizado material que se encuentran totalmente amortizados y que todavía están en uso al 31 de diciembre de 2022 asciende a 698 miles de euros (660 miles de euros en 2021).

La política del Grupo es formalizar pólizas de seguro para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

10. Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento

Los detalles y los movimientos por clases de activos por derechos de uso durante el ejercicio 2022 y 2021 han sido los siguientes:

a) *Naturaleza de los contratos de arrendamiento*

Ejercicio 2022

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2021	21.678	564	4.901	27.143
Adiciones	-	-	1.885	1.885
Ajustes del valor	170	-	-	170
Traspasos	1.218		(1.218)	-
Diferencias de conversión	(3)	46	487	530
Saldo al 31 de diciembre de 2022	23.063	610	6.055	29.728
Amortización Acumulada al 31 de diciembre de 2021	(2.383)	(326)	(1.970)	(4.679)
Dotaciones (Nota 20f)	(809)	(164)	(1.018)	(1.991)
Diferencias de conversión	-	(29)	(89)	(118)
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022	(3.192)	(519)	(3.077)	(6.788)
COSTE NETO:				
Coste neto al 31 de diciembre de 2022	18.571	91	2.978	22.940

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El saldo por "Terrenos" recoge, fundamentalmente, el valor de los contratos de arrendamiento de parte de los terrenos donde se ubican las infraestructuras de las plantas termosolares de Aries Solar Termoeléctrica S.L., así como los terrenos en donde se ubican las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui. Asimismo, el saldo por "Otros" está compuesto, principalmente, por el valor contractual de las oficinas situadas a España, Chile y Brasil

Las "Adiciones" del ejercicio 2020 se corresponden, fundamentalmente, con los alquileres de inmuebles e impresoras en Celeo Redes Chile (1.209 miles de euros) y al arrendamiento de oficinas en Brasil (695 miles de euros).

Ejercicio 2021

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2020	21.524	73	4.628	26.225
Adiciones	149	468	27	644
Ajustes del valor	(7)	(16)	138	115
Diferencias de conversión	12	39	108	159
Saldo al 31 de diciembre de 2021	21.678	564	4.901	27.143
Amortización Acumulada al 31 de diciembre de 2020	(1.566)	(73)	(1.310)	(2.949)
Dotaciones (Nota 20f)	(817)	(226)	(612)	(1.655)
Diferencias de conversión	-	(27)	(48)	(75)
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2021	(2.383)	(326)	(1.970)	(4.679)
COSTE NETO:				
Coste neto al 31 de diciembre de 2021	19.295	238	2.931	22.464

b) Detalles de pagos y pasivos por arrendamiento

El movimiento de pasivos por arrendamiento durante el ejercicio 2022 ha sido el siguiente:

	Miles de euros
Saldo al 31 de diciembre 2021	26.652
Adiciones	2.055
Bajas	-
Gastos financieros	1.690
Pagos	(2.718)
Saldo al 31 de diciembre 2022	27.679

El movimiento de pasivos por arrendamiento durante el ejercicio 2021 ha sido el siguiente:

	Miles de euros
Saldo al 31 de diciembre 2020	27.071
Adiciones	760
Bajas	-
Gastos financieros	1.572
Pagos	(2.751)
Saldo al 31 de diciembre 2021	26.652

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El análisis del vencimiento contractual de los pasivos por arrendamiento, incluyendo los intereses a pagar futuros es como sigue:

	Miles de euros	
	2022	2021
Hasta seis meses	295	399
De seis meses a un año	472	464
De uno a dos años	1.554	1.115
De dos a tres años	2.166	1.055
De tres a cuatro años	1.310	998
Más de cuatro años	21.882	22.621
Total	27.679	26.652

11. Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 las participaciones en entidades asociadas del Grupo que se han valorado por el método de la participación (Nota 3.c) son las siguientes:

Sociedad	Miles de euros	
	2022	2021
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	20.698	16.966
Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada	6.139	5.465
Subgrupo CRC Transmisión	178.148	152.494
Subgrupo Celeo Redes Expansões	95.083	67.660
Jauru Transmissora de Energia, S.A.	20.796	12.051
Total	320.864	254.636

En el Anexo II adjunto se presentan las principales magnitudes de las sociedades registradas por el método de la participación.

En mayo 2021, como consecuencia de las variaciones en el perímetro de consolidación descritas en la Nota 2.f, el Grupo dio de baja la inversión por el método de la participación de las sociedades Brillhante Transmissora de Energía y Brillhante Transmissora de Energía II ya que tras completar el 100% de la adquisición, ambas sociedades pasan a consolidarse por el método de integración global.

Asimismo, en septiembre de 2021 se completó la adquisición de Colbún Transmisión (actual Alfa Transmisora de Energía S.A.). Dicha sociedad es propiedad en un 20% por Celeo Redes Chile Expansión SpA. y un 80% por APG Energy and Infra Investments Chile Expansion SpA. En diciembre de 2021, ambas sociedades adquieren en los mismos porcentajes la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada.

La actividad de las sociedades consolidadas por el método de la participación a 31 de diciembre de 2022 se corresponde con la explotación de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica en Brasil y en Chile.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los movimientos que han tenido lugar en los ejercicios 2022 y 2021 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado han sido los siguientes:

	Miles de euros	
	2022	2021
Saldo inicial	254.636	238.302
Aumento de capital	17.545	-
Disminución de capital	-	(1.428)
Entradas en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	-	22.843
Salidas en el perímetro de consolidación (Nota 2.f.)	-	(24.278)
Participación en beneficios/(pérdidas)	29.775	3.112
Diferencias de conversión	20.591	16.370
Dividendos cobrados	(1.683)	(285)
Saldo final	320.864	254.636

12. Activos financieros no corrientes

La composición del capítulo "Otros activos no corrientes" es la siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Cuenta de reserva del servicio de la deuda	20.987	15.144
Préstamo empresas asociadas (Nota 22).	16.765	15.774
Otros	20.534	11.271
	58.286	42.189

La partida "Cuenta de reserva del servicio de la deuda" a 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde, principalmente, con el importe de la cuenta de reserva del servicio de la deuda de las sociedades concesionarias brasileñas y de los proyectos de generación solar en España.

La partida "Otros" a 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde principalmente a fianzas y a excedentes de tesorería que el Grupo invierte en imposiciones a largo plazo. Estos depósitos devengan un tipo de interés de mercado.

Activos financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se encuentran registrados por su coste amortizado.

13. Deudores comerciales y otros activos

La composición del epígrafe "Deudores comerciales y otros activos no corrientes" y "Deudores comerciales y otros activos corrientes" del Estado consolidado de situación financiera es la siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
No corrientes		
Activos del contrato:		
Concesiones por líneas de transmisión en Brasil	1.011.083	860.048
	1.011.083	860.048
Corrientes		
Activos del contrato:		
Concesiones por líneas de transmisión en Brasil	10.975	29.582
Deudores comerciales	32.383	34.630
	43.358	64.212

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

a) Concesiones administrativas por líneas de transmisión en Brasil

A 31 de diciembre de 2022 el Grupo se encuentra desarrollando y ejecutando en régimen concesional diversos proyectos para la construcción y explotación y mantenimiento de distintas líneas de transmisión de energía eléctrica en Brasil, a través de sus filiales constituidas al efecto y cuya sociedad cabecera en el mencionado país es Celeo Redes Brasil, S.A. De acuerdo con los contratos de concesión, el Grupo cobrará un importe determinado a lo largo del período de la concesión como retribución tanto por los trabajos de construcción como por los de explotación y mantenimiento, el cual no depende de la utilización que, en su caso, se haga de las mencionadas líneas de transmisión. Los períodos concesionales se sitúan alrededor de 30 años. Este importe determinado a cobrar será objeto de actualización periódica en función de determinadas variables como las tasas de interés, el índice general de precios del consumidor y otras tasas de referencia del mercado según establecen los distintos contratos, si bien las modificaciones no son significativas.

El Grupo se compromete, en virtud de los acuerdos de concesión, a la implantación integral de las instalaciones de transmisión en un período determinado, así como a la prestación de los servicios de operación y mantenimiento empleando materiales, equipamientos de calidad y manteniendo las instalaciones y los métodos operativos adecuados que garanticen buenos niveles de regularidad, eficiencia, seguridad, actualidad, esfuerzo permanente en reducción de costes, integración social y conservación del medio. La entidad concesionaria no podrá ceder o dar en garantía los activos asociados al servicio público de transmisión sin autorización de ANEEL.

La extinción de la concesión se producirá en los siguientes casos: término final del contrato, caducidad, rescisión, anulación por vicio o irregularidad o extinción de la transmisora. La extinción de la concesión determinará la reversión al poder concedente de todos los bienes vinculados al servicio, procediéndose a las evaluaciones y análisis correspondientes, los cuales servirán, en su caso, para determinar la indemnización a la transmisora. Los bienes deberán estar en condiciones adecuadas de operación y técnicas, mantenidas de acuerdo con los procedimientos de redes aprobados por ANEEL que permitan la continuidad del servicio público de transmisión de energía.

Al final de la concesión, se faculta a la concedente (ANEEL) la prórroga del contrato. El plazo de renovación máxima es por el mismo período de la concesión (30 años) mediante requerimiento de la concesionaria y a discreción del concedente. Puede acordarse, asimismo, una eventual prórroga del plazo de concesión en función del interés público y de las condiciones estipuladas en el contrato.

La transmisora (concesionaria) podrá promover la rescisión del contrato en caso de incumplimiento por el poder concedente de las normas establecidas en contrato. En ese caso, la transmisora no podrá interrumpir la prestación del servicio hasta la aprobación por decisión judicial que decrete la extinción del contrato.

De acuerdo con los criterios descritos en la Nota 3.k, el Grupo registra en el momento inicial un activo del contrato por el valor actual de los importes a recibir por la construcción de las infraestructuras, el cual se valora a su coste amortizado a partir de entonces utilizando el método del tipo de interés efectivo.

A continuación, detallamos los vencimientos esperados de cobro correspondiente al saldo no corriente a 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Miles de euros
	2022
2024	31.187
2025	31.283
2026	33.245
2027	35.330
2028 y siguientes	880.038
Total	1.011.083

	Miles de euros
	2021
2023	26.537
2024	27.868
2025	27.954
2026	29.707
2027 y siguientes	747.982
Total	860.048

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

b) Deudores Comerciales

El capítulo "Deudores comerciales" del activo corriente del estado de situación financiera consolidado recoge las cuentas a cobrar que tiene el Grupo como consecuencia de las operaciones realizadas con terceros.

A 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados, siendo los saldos no vencidos de 32.383 miles de euros y 34.630 miles de euros, respectivamente.

14. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

La composición de este capítulo del estado de situación financiera consolidado adjunto es la siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Otros activos líquidos equivalentes	67.025	75.887
Tesorería	101.341	64.880
Total	168.366	140.767

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo del epígrafe "Otros activos líquidos equivalentes" corresponde principalmente a la adquisición temporal de depósitos e imposiciones, todas ellas a muy corto plazo, que devengan un interés de mercado. A su vencimiento se reinvierten en activos de similar naturaleza y plazo en función de las necesidades de tesorería de cada momento.

15. Patrimonio neto

a) *Capital social*

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los socios de la Sociedad dominante son los siguientes:

	% de participación
Elecnor, S.A.	51%
Pasterze Investments Holding B.V.	49%
	100%

El capital social de la Sociedad dominante está dividido en 166.670.560 participaciones sociales de 1 euros de valor nominal cada una de ella. Asimismo, dichas participaciones se encuentran divididas en dos clases diferentes: la Clase A, titularidad de Elecnor, S.A., y la Clase B, titularidad de Pasterze Investments Holding B.V. Las clases de participaciones sociales tienen los derechos y obligaciones que se les atribuye en los estatutos sociales refundidos. De esta manera, a 31 de diciembre de 2022 y 2021 el capital social de la Sociedad dominante asciende a 166.670.560 euros.

b) *Ajustes en patrimonio por valoración*

El movimiento producido en este epígrafe con motivo de las correcciones valorativas de los instrumentos financieros derivados designados como cobertura de flujos de caja durante los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente (miles de euros):

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

	31.12.2021	Variación en el valor de mercado	Liquidación	31.12.2022
Por integrante global				
Cobertura de flujos de efectivo:				
Swaps de tipos de interés IRS	(4.141)	35.346	(139)	31.066
Otras coberturas contables	3.601	(12.709)	-	(9.108)
Total ajustes en patrimonio por valoración	(540)	22.637	(139)	21.958

	31.12.2020	Variación en el valor de mercado	Liquidación	31.12.2021
Por integrante global				
Cobertura de flujos de efectivo:				
Swaps de tipos de interés IRS	(7.118)	2.390	587	(4.141)
Otras coberturas contables	(9.242)	12.843	-	3.601
Total ajustes en patrimonio por valoración	(16.360)	15.233	587	(540)

c) Prima de asunción

Esta reserva es de libre distribución.

La prima de asunción a 31 de diciembre de 2022 y 2021 es de 752.777 miles de euros.

d) Otras Reservas

Reserva legal

La reserva legal 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 por 100 del beneficio del ejercicio se destinará a ésta hasta que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social.

Esta reserva no es distribuible a los socios y sólo podrá ser utilizada para cubrir, en el caso de no tener otras reservas disponibles, el saldo deudor de la cuenta de pérdidas y ganancias. El saldo registrado en esta reserva podrá ser destinado a incrementar el capital social.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad dominante no tiene constituida esta reserva con el límite mínimo que establece la Ley de Sociedades de Capital.

Aportaciones de Socios

Con fecha 9 de marzo de 2022, tras el cobro pendiente por la venta de Tramperase, S.L.U., se ha procedido a la devolución de 121.878 euros a Elecnor, S.A.. Asimismo, tras el cobro parcial por la venta de Celeo Energía Chile, con fecha 4 de agosto se ha procedido a una devolución adicional a Elecnor, S.A. de 490.034 euros.

Con fecha 3 de marzo de 2021 y 19 de mayo de 2021, los Socios decidieron realizar una aportación adicional no reintegrable al capital social por importe de 5.000.000 euros y 11.000.000 de euros respectivamente. Adicionalmente, con fecha 26 de agosto de 2021, Elecnor, S.A., decidió realizar una aportación no reintegrable al capital social de 5.244.858 euros. Por otro lado, tras el cobro parcial de ese año por la venta de Tramperase, S.L.U., con fecha 16 de julio se produjo la devolución a Elecnor, S.A. de 1.766.005 euros. Por último, tras el cobro parcial por la venta de Celeo Energía Chile, con fecha 29 de noviembre se procedió a una devolución adicional a Elecnor, S.A. de 424.594 euros.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

e) Participaciones no dominantes

La composición del epígrafe "Patrimonio Neto - Participaciones no dominantes" del pasivo del estado de situación financiera consolidado adjunto durante los ejercicios 2022 y 2021 es la siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A.	31.130	25.789
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	21.181	19.829
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	80.152	58.129
Dioxipe Solar, S.L.	722	446
	133.185	104.193

El movimiento habido durante los ejercicios 2022 y 2021 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado, se detalla a continuación:

	Miles de euros
Saldo a 31 de diciembre de 2020	91.892
Participaciones en beneficios/pérdidas	8.650
Diferencias de conversión	1.039
Ampliaciones de capital	5.029
Dividendos repartidos	(2.511)
Otros	94
Saldo a 31 de diciembre de 2021	104.193
Participaciones en beneficios/pérdidas	18.883
Diferencias de conversión	11.454
Dividendos repartidos	(1.745)
Otros	400
Saldo a 31 de diciembre de 2022	133.185

f) Diferencias de conversión

Las diferencias de conversión acumuladas en patrimonio neto a 31 de diciembre de 2022 y 2021 por cada una de las monedas significativas, es como sigue:

	Miles de euros	
	2022	2021
Brasil	(107.394)	(172.722)
Chile	23.164	(8.002)
Perú	410	169
	(83.820)	(180.555)

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes

Memoria consolidada

16. Deuda financiera y otros instrumentos financieros

La composición de los epígrafes "Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables", "Deudas con entidades de crédito" e "Instrumentos financieros derivados" del pasivo no corriente y del pasivo corriente de los estados de situación financiera consolidados a 31 de diciembre de 2022 y 2021 adjuntos, así como su clasificación es la siguiente:

	Miles de euros			
	2022		2021	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Activo				
Instrumentos financieros derivados	5.533	108	-	-
Total Activo	5.533	108	-	-
Pasivo				
Obligaciones y otros valores negociables	625.899	113.349	640.185	57.733
Deudas con entidades de crédito	737.421	42.365	718.567	44.314
Instrumentos financieros derivados	12.942	3.441	58.451	13.915
Total Pasivo	1.376.262	159.155	1.417.203	115.962

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la totalidad de los pasivos financieros del Grupo se corresponden con pasivos financieros a coste amortizado salvo los derivados de cobertura que se encuentran valorados a su valor razonable.

Las características principales de los pasivos financieros por los epígrafes "Obligaciones y otros valores negociables", "Deudas con entidades de crédito" e "Instrumentos financieros derivados" al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2022

Tipo Sociedad	Miles de Euros					
	Moneda	Tipo de interés	Año vencimiento	Valor nominal (*)	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros valores negociables						
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	USD/UF	5,20% (USD) y 2,99% (UF)	2047	556.875	16.370	562.494
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRL	IPCA + 6,95%	2032	17.735	5.495	11.805
Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A.	BRL	CDI + 0,75%	2023	100.202	60.357	-
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA+5,90%	2036	20.572	429	22.177
Brilhante Transmissora de Energia, S.A.	BRL	CDI + 1,40%	2023	29.073	29.180	-
Celeo Fotovoltaico, S.A.	EUR	3,948%	2038	41.600	1.518	29.423
					113.349	625.899
Deudas con entidades de crédito						
São João de Piauí FV I S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	711	10.892
São João de Piauí FV II S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	703	10.904
São João de Piauí FV III S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	745	10.882
São João de Piauí FV IV S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	709	10.896
São João de Piauí FV V S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	705	10.912
São João de Piauí FV VI S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	11.968	716	10.909
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,42%	2029	25.210	2.265	7.168
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,12%	2029	75.699	5.033	63.314
Encruzo Novo Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,42%	2027	9.414	732	2.282
Pedras Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,21%	2024	7.627	1.003	230
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +1,97%	2029	15.004	1.290	5.091
Coqueiros Transmissora de Energia S.A	BRL	TJLP+2,58%	2024	5.118	319	185
Linha de Transmissão Corumbá S.A.	BRL	TJLP + 2,28%	2028	17.130	1.407	4.490
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA +1,57%	2043	114.567	3.677	128.401
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C.	USD	Libor + 1,35%	2024	28.127	-	4.086
Celeo Redes, S.LU.	USD	Euribor + 1,35%	2024	4.688	21	4.263
Dioxipe Solar S.L.	EUR	Euribor + 2,53%	2037	224.708	6.519	157.421
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	Euribor + 1,35% y 2,46%	2031	331.637	15.810	295.095
					42.365	737.421
Instrumentos financieros derivados						
ACTIVOS						
Dioxipe Solar, S.L. (Tramos 2)	EUR	1,875%	2032	-	108	5.533
					108	5.533
PASIVOS						
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	5,18%	2031	183.801	2.675	11.952
Dioxipe Solar S.L. (Tramo 1)	EUR	4,04%	2025	168.531	766	990
					3.441	12.942

(*) A tipo de cambio de cierre, en euros.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2021

Tipo Sociedad	Miles de Euros					
	Moneda	Tipo de interés	Año vencimiento	Valor nominal (*)	Corriente	No Corriente
Obligaciones y otros valores negociables						
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	USD/UF	5,20% (USD) y 2,99% (UF)	2047	515.882	13.511	528.248
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRL	IPCA + 6,95%	2032	15.848	4.007	12.039
Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A.	BRL	CDI + 0,75%	2023	89.539	8.313	53.036
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA+5,90%	2036	18.383	3.280	15.920
Brilhante Transmissora de Energia, S.A.	BRL	CDI + 2,55%	2022	31.695	27.164	-
Celeo Fotovoltaico, S.A.	EUR	3,948%	2038	32.400	1.458	30.942
					57.733	640.185
Deudas con entidades de crédito						
São João de Piauí FV I S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.396
São João de Piauí FV II S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.322
São João de Piauí FV III S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	36	10.371
São João de Piauí FV IV S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.429
São João de Piauí FV V S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.451
São João de Piauí FV VI S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	10.694	-	9.762
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,42%	2029	22.527	2.087	8.344
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,12%	2029	67.643	4.297	60.253
Encruzo Novo Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,42%	2027	8.412	637	2.676
Pedras Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,21%	2024	6.815	1.245	1.015
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +1,97%	2029	13.407	1.171	5.643
Coqueiros Transmissora de Energia S.A	BRL	TJLP+2,58%	2024	4.573	283	446
Linha de Transmissão Corumbá S.A.	BRL	TJLP + 2,28%	2028	15.307	1.424	5.237
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA +1,57%	2043	102.376	13.015	94.847
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C.	USD	Libor + 1,35%	2024	26.464	-	860
Celeo Redes, S.LU.	USD	Euribor + 1,35%	2024	4.411	10	4.263
Dioxipe Solar S.L.	EUR	Euribor + 2,53%	2037	224.708	6.642	166.347
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	Euribor + 1,35% y 2,46%	2031	331.637	13.467	310.905
					44.314	718.567
Instrumentos financieros derivados						
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	5,18%	2031	183.801	9.002	40.229
Dioxipe Solar S.L.	EUR	4,04%	2032	168.531	4.913	18.222
					13.915	58.451

(*) A tipo de cambio de cierre, en euros.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El detalle por vencimientos de la parte no corriente de los pasivos financieros anteriores es el siguiente para los ejercicios 2022 y 2021:

Deudas con vencimiento en	Miles de euros
	2022
2024	74.131
2025	63.937
2026	65.877
2027 y siguientes	1.172.317
Total	1.376.262

Deudas con vencimiento en	Miles de euros
	2021
2023	125.233
2024	78.768
2025	76.666
2026 y siguientes	1.136.536
Total	1.417.203

Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables

El balance del epígrafe “Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables” del pasivo no corriente y del pasivo corriente a 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde principalmente a:

- Durante el ejercicio 2021 se desembolsaron los bonos que fueron formalizados a finales del ejercicio 2020 en Serra de Ibiapaba Transmissora de Energia por valor de 116 millones de reales y un tipo de interés de IPCA + 5,90%.
- Por otro lado, en el marco de la combinación de negocio descrita en la Nota 6, desde el ejercicio 2021, la deuda de la sociedad Brilhante Transmissora de Energia, S.A. comenzó a consolidar por el método de integración global. En el ejercicio 2022 se ha renegociado el vencimiento de esta financiación ampliándose de junio de 2022 a diciembre de 2023, en mejores condiciones, incluyendo una reducción en el spread y se ha modificado el calendario de amortización, con el fin de pagar el 100% del valor nominal del bono al vencimiento.
- La emisión de bonos de proyecto destinada a la financiación de las líneas de transmisión en Chile, formalizada por la sociedad Celeo Redes Operación Chile, S.A. del subgrupo Celeo Redes con fecha 11 de mayo de 2017.

Esta emisión de bonos, por importe total de 593,9 millones de dólares y con vencimiento en 2047 (emisión a 30 años), está compuesta de dos tramos; un tramo internacional en US\$ por importe de 379 millones de US\$, a un tipo de interés fijo anual del 5,2% y, un tramo local chileno en Unidades de Fomento (UF) por importe de UF 5.410.500 (aproximadamente 214 millones de US\$) a un tipo de interés fijo anual del 2,99%.

Los fondos provenientes de esta emisión de bonos cuentan con la garantía de los proyectos y fueron destinados a la refinanciación (cancelación anticipada de la financiación existente) de los proyectos de líneas de transmisión en Chile y, el resto, para otros fines corporativos de la sociedad emisora o de sus socios.

- A finales del ejercicio 2018 se formalizó la emisión de bonos en Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A. por importe de 565 millones de reales para la financiación de los proyectos Vila Do Conde Transmissora De Energia y LT Triangulo con vencimiento en 2023 y un tipo de interés de CDI + 0,75%.
- La emisión de bonos realizada por la sociedad Celeo Fotovoltaico, S.A. con fecha 29 de diciembre de 2016 por un valor nominal de 41.600 miles de euros. Esta financiación contempla la obligación de construir una cuenta de reserva de mantenimiento y una cuenta de reserva del servicio de la deuda y cumplimiento del RCSD.

Adicionalmente, existen determinadas obligaciones asumidas por las entidades acreditadas con relación a cumplimiento de Ratio de Cobertura de Servicio de Deuda (RCSD) y la obligación de construir una cuenta de reserva del servicio de la deuda (CRSD) cuyo incumplimiento podría ser causa de resolución anticipada obligatoria de los mencionados préstamos. En opinión de los Administradores de la Sociedad dominante,

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

estas obligaciones han sido cumplidas en el ejercicio 2022, y no se esperan eventuales incumplimientos de estas en el futuro.

Pasivos financieros por deudas con entidades de crédito

Deudas con entidades de crédito corresponde principalmente a las sociedades dependientes Dioxipe Solar, S.L. y Aries Solar Termoeléctrica, S.L., así como a las plantas fotovoltaicas y líneas de transmisión de Brasil, y recoge las financiaciones que se han instrumentalizado a través del denominado "Project Finance".

Con fecha 5 de marzo de 2010, Dioxipe Solar, S.L. y 15 de abril de 2011, Aries Solar Termoeléctrica, S.L. procedieron a la firma de unos préstamos por importes de 238.745 miles de euros y 443.790 miles de euros, respectivamente. Los préstamos se estructuran en dos tramos: el "tramo A" para la financiación parcial de los costes del proyecto y el "tramo B" para la emisión de avales. Estos préstamos han sido concedidos por el BBVA (Banco Agente) y un sindicato de Bancos. El tipo de interés se fija como el EURIBOR más un margen.

En junio de 2021, Aries Solar Termoeléctrica, S.L. (ASTE) cerró un contrato de financiación híbrida, en la que se combina un tramo bancario con otro institucional, por un importe de 331 millones de euros. Asimismo, en unidad de acto, se canceló el anterior contrato de crédito, de fecha 15 de abril de 2011. La operación ha supuesto una considerable mejora en las condiciones de la financiación, incluyendo una importante reducción del coste de la deuda, así como la eliminación de ciertos Cash-Sweep y garantías otorgadas a favor de las entidades financiadoras. En consecuencia, esta refinanciación ha permitido realizar distribuciones a los accionistas del proyecto, generando por tanto esta operación, un incremento considerable de valor a los accionistas. Adicionalmente, S&P llevó a cabo una Green Evaluation de la financiación, obteniendo un rating de E1, reforzando de esta forma la implicación y compromiso del Grupo Celeo por los criterios ESG.

Entre las obligaciones estipuladas en los contratos se establece el compromiso de mantener el cálculo del RCSD por encima de determinados límites. El reparto de dividendos durante la vigencia del Convenio de Financiación quedará condicionado al mencionado cumplimiento del RCSD. Adicionalmente se otorga un contrato de prenda de derechos de crédito y de participaciones sociales que representan el 100% del capital social de la sociedad.

Instrumentos financieros derivados

El Grupo de acuerdo con su política de gestión de riesgos utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus flujos de efectivo futuros derivados de las variaciones de los tipos de interés, los cuales afectan a los resultados del Grupo.

Estas operaciones tienen por objeto mitigar el efecto que la variación en los tipos de interés puede suponer sobre los flujos de caja futuros de determinados créditos y préstamos financiados referenciados a un tipo de interés variable, asociados a las financiaciones de los proyectos de las sociedades dependientes Aries Solar Termoeléctrica, S.L. y Dioxipe Solar, S.L. El valor nocional de los pasivos objeto de cobertura de tipos de interés a 31 de diciembre de 2022 es de 279.106 miles de euros (298.831 miles de euros en 2021).

Los swaps de tipos de interés tienen como máximo el mismo nominal, o inferior, que los principales vivos de los préstamos cubiertos.

Tras la subida de tipos acontecida en 2022, el derivado del Tramo 2 de Dioxipe Solar, S.L. ha pasado a tener una valoración con saldo deudor.

En el ejercicio 2022 no se ha producido ninguna circunstancia que haga que deba modificarse la política de contabilidad de coberturas a la hora de contabilizar los derivados inicialmente adoptada.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

17. Otros pasivos

El apartado “Otros pasivos financieros no corrientes” recoge, fundamentalmente, los ajustes por desviaciones en el precio de mercado de los importes pendientes con la CNMC por parte de las plantas termosolares situadas en España.

Los apartados “Deudas por compras y prestación de servicios” y “Otros pasivos financieros corrientes” recogen, fundamentalmente, deudas con proveedores de servicios utilizados en el desarrollo de la actividad del Grupo.

El apartado “Anticipos de clientes” corresponde, principalmente, a los cobros anticipados de los clientes de las líneas de transmisión en los mercados regulados de Brasil y Chile.

18. Contingencias

A 31 de diciembre de 2022, el Grupo tiene avales bancarios y otras garantías relacionadas con el curso normal del negocio por importe de 443.611 miles de euros (361.175 miles de euros en 2021), de los cuales 365.467 miles de euros están asociados a la financiación bancaria (303.082 miles de euros a 31 de diciembre de 2021) y 78.144 miles de euros a ejecución y promoción de proyectos (58.093 miles de euros a 31 de diciembre de 2021).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

19. Impuestos diferidos e impuesto sobre sociedades

El movimiento y composición de los epígrafes “Activos por impuestos diferidos” y “Pasivos por impuestos diferidos” del estado de situación financiera consolidado adjunto durante los ejercicios 2022 y 2021 son los siguientes:

	31.12.21	Trasposos	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Diferencias de conversión y Otros	Combinaciones de negocio (Nota 6)	Cambios en perímetro	31.12.22
Impuestos diferidos activos								
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 15)	18.119	-	(27)	(15.406)	-	-	-	2.686
Activos del contrato	5.283	(1.567)	(485)	-	646	-	-	3.877
Inmovilizado material / intangible	2.587	-	(624)	-	(1)	-	-	1.962
Créditos fiscales	51.355	-	(14.009)	-	128	-	-	37.474
Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar	61	-	(61)	-	-	-	-	-
Otros impuestos diferidos activos	1.454	-	67	-	41	-	-	1.562
	78.859	(1.567)	(15.139)	(15.406)	814	-	-	47.561
Impuestos diferidos pasivos								
Activos del contrato	82.791	25.627	23.095	-	5.128	-	-	136.642
Inmovilizado material / intangible	174.895	(24.852)	7.748	-	4.465	-	-	162.256
Otros impuestos diferidos pasivos	7.552	(2.342)	(4.581)	-	248	-	-	877
	265.238	(1.567)	26.263	-	9.841	-	-	299.775

	31.12.20	Trasposos	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Diferencias de conversión y Otros	Combinaciones de negocio (Nota 6)	Cambios en perímetro	31.12.21
Impuestos diferidos activos								
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 15)	25.716	(711)	(63)	(6.823)	-	-	-	18.119
Activos del Contrato	-	1.267	3.961	-	55	-	-	5.283
Inmovilizado material / intangible	4.638	(1.898)	366	-	(519)	-	-	2.587
Créditos fiscales	33.375	22.453	(4.603)	-	44	-	85	51.355
Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar	3.340	(3.406)	(78)	-	205	-	-	61
Otros impuestos diferidos activos	19.690	(17.705)	1.030	-	(1.560)	-	-	1.454
	86.759	-	613	(6.823)	(1.775)	-	85	78.859
Impuestos diferidos pasivos								
Inmovilizado material / intangible	167.158	-	(2.665)	-	10.402	-	-	174.895
Activos del contrato	58.052	7.984	12.880	-	104	3.771	-	82.791
Otros impuestos diferidos pasivos	14.806	(7.984)	592	-	138	-	-	7.552
	240.016	-	10.807	-	10.644	3.771	-	265.238

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Los activos y pasivos por impuestos diferidos cuyo plazo de realización o reversión es inferior a 12 meses son poco significativos.

Los capítulos “Impuestos diferidos activos – Inmovilizado material/intangible” e “Impuestos diferidos pasivos – Inmovilizado material/intangible” del cuadro anterior incluyen, principalmente, las diferencias temporarias surgidas como consecuencia de las diferencias entre el valor contable y fiscal de distintos elementos del inmovilizado material y activo intangible así como las diferencias temporales derivadas de las diferencias entre la amortización contable y fiscal de estos elementos del activo no corriente.

Los capítulos “Impuestos diferidos activos – Créditos fiscales” e “Impuestos diferidos activos – Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar” del cuadro anterior incluyen, respectivamente, los créditos fiscales por bases imponibles negativas y deducciones pendientes de compensación por parte de diversas sociedades del Grupo que han sido activados por considerar los Administradores de la Sociedad dominante que serán recuperables con los ingresos previstos a obtener por las mismas en los próximos ejercicios.

Los impuestos diferidos relativos a los activos financieros se corresponden con el impacto fiscal que supone registrar los ingresos de acuerdo a la normativa de concesiones administrativas de Brasil (Nota 3.k) y tributar de acuerdo a la facturación realizada en cada ejercicio.

Impuesto sobre sociedades

La Sociedad dominante tributa al amparo de la normativa española recogida en la Ley 27/2014, de 27 de noviembre 2014, del Impuesto sobre Sociedades, aprobada el 28 de noviembre de 2014.

Al cierre del ejercicio 2022, la Sociedad dominante tiene pendientes de inspección por las autoridades fiscales los ejercicios comprendidos desde el 2019 al 2022 de todos los impuestos salvo el impuesto sobre Sociedades que tiene pendientes de inspección los ejercicios comprendidos desde el 2018 al 2021 debido a que el plazo para la presentación del impuesto sobre sociedades es de 25 días naturales siguientes a los seis meses posteriores a la conclusión del periodo impositivo, por lo que el impuesto sobre sociedades correspondiente al ejercicio 2022 no estará abierto a inspección hasta el 25 de julio de 2023.

No obstante, el derecho de la Administración para comprobar o investigar las bases imponibles negativas compensadas o pendientes de compensación, las deducciones por doble imposición y las deducciones para incentivar la realización de determinadas actividades aplicadas o pendientes de aplicación, prescriben a los 10 años a contar desde el día siguiente a aquel en que finalice el plazo establecido para presentar la declaración o autoliquidación correspondiente al periodo impositivo en que se generó el derecho a su compensación o aplicación. Transcurrido dicho plazo, el Grupo deberá acreditar las bases imponibles negativas o deducciones mediante la exhibición de la liquidación o autoliquidación y de la contabilidad, con acreditación de su depósito durante el citado plazo en el Registro Mercantil.

Como consecuencia de las diferentes interpretaciones que pueden darse a la normativa fiscal vigente podrían existir determinados pasivos de carácter contingente que no son susceptibles de cuantificación objetiva. No obstante, en opinión de los Administradores de la Sociedad dominante, la posibilidad de que en futuras inspecciones se materialicen dichos pasivos contingentes en las sociedades del Grupo es remota, y, en cualquier caso, la deuda tributaria que de ellos pudiera derivarse no afectaría significativamente a las cuentas anuales consolidadas del Grupo.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

El cuadro que se presenta a continuación establece la determinación del gasto devengado por Impuesto sobre Sociedades en los ejercicios 2022 y 2021, que resulta como sigue:

	2022	2021
Resultado contable antes de impuestos	104.088	59.915
Gastos no deducibles	11.023	13.510
Ingresos no computables	(7.499)	(18.317)
Resultado método participación (Nota 11)	(29.775)	(5.516)
Otros	120	9.685
Créditos fiscales no activados aplicados	-	(45)
Bases imponible negativas no activadas	13.488	7.402
Resultado contable ajustado	91.445	66.634
Impuesto bruto calculado a la tasa local (*)	(29.928)	(20.825)
Deducciones	136	45
Regularizaciones	(3.954)	(2.880)
Otros	(17.644)	2.254
Gasto devengado IS	(51.390)	(21.406)

(*) Las distintas sociedades extranjeras dependientes consolidadas por el método de integración global calculan el gasto por Impuesto sobre Sociedades, así como las cuotas resultantes de los diferentes impuestos que les son de aplicación, de conformidad con sus correspondientes legislaciones, y de acuerdo con los tipos impositivos vigentes en cada país.

A continuación, se detallan los principales componentes del gasto devengado por Impuestos sobre las ganancias en los ejercicios 2022 y 2021:

	2022	2021
Impuesto corriente		
Del ejercicio	(9.988)	(11.212)
Impuesto diferido		
Importe del gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(41.402)	(10.194)
Gasto devengado por impuesto sobre las ganancias	(51.390)	(21.406)

Asimismo, a continuación, se detalla la cuantía y fecha de generación de las diferencias temporarias deducibles, pérdidas o créditos fiscales para los que no se han reconocido activos por impuestos diferidos en el estado de situación financiera consolidado a 31 de diciembre de 2022 y 2021 (en miles de euros):

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Bases imponible negativas pendientes de compensar	31.12.2022	31.12.2021
Año de generación:		
2018 y anteriores	287.010	278.182
2019	39.323	36.773
2020	45.337	43.005
2021	64.876	34.137
2022	66.750	-
Total	503.296	392.097

Las Bases Imponibles Negativas pendientes de compensar a 31 de diciembre de 2022 descritas anteriormente han sido generadas por distintas sociedades pertenecientes al Grupo y su recuperabilidad futura está condicionada a la obtención de bases imponibles positivas suficientes por parte de las propias sociedades que las han generado, no habiendo límite temporal para su compensación. El Grupo no ha activado estas bases imponibles negativas en las sociedades holding en las que los ingresos se corresponden principalmente a dividendos que no son tributables, al no considerar los Administradores probable su recuperación.

20. Ingresos y gastos

a) Importe neto de la cifra de negocios

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Prestación de servicios	11.229	4.536
Ventas de bienes y energía	295.346	273.732
Total	306.575	278.268

Los importes por Prestación de servicios corresponden con los servicios de financiación, administración, operación y mantenimiento que las sociedades holding prestan a sus filiales integradas por el método de participación y a terceros. Las ventas de bienes y energía corresponden a las actividades de generación y transmisión de energía. En la Nota 26 se describe con más detalle la actividad desarrollada y se presenta información segmentada por área geográfica y tipo de servicio.

b) Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Participación en beneficios/(pérdidas) de las entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Nota 11)	29.775	3.112
Resultado positivo de la adquisición por etapas de BTE y BTE II (Nota 6)	-	8.243
Resultado negativo de la adquisición por etapas de BTE y BTE II (Nota 6)	-	(5.839)
Total	29.775	5.516

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

c) *Aprovisionamientos*

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Subcontrataciones	(34.361)	(51.516)
Total	(34.361)	(51.516)

Este epígrafe recoge, fundamentalmente, el gasto de operación y mantenimiento de las plantas termosolares Aries Solar Termoeléctrica, S.L., Dioxipe Solar, S.L, y de las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui.

d) *Otros gastos de explotación*

El desglose de este saldo de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Arrendamientos	(1.645)	(1.072)
Reparación y conservación	(241)	(797)
Servicios profesionales independientes	(10.032)	(6.251)
Primas seguro	(2.629)	(2.921)
Suministros	(7.359)	(3.371)
Servicios bancarios	(1.271)	(2.007)
Tributos	(16.751)	(16.570)
Otros gastos	(4.133)	(1.841)
Total	(44.061)	(34.830)

La partida "suministros" a 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde, principalmente, a los consumos de gas y electricidad de las plantas termosolares de Aries Solar Termoeléctrica, S.L. y Dioxipe Solar, S.L.

La partida de "Tributos" al 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde, principalmente, a diversas tasas aplicables a las sociedades dependientes de Brasil en aplicación de su normativa fiscal.

Dentro del epígrafe "Otros gastos" se incluye, fundamentalmente, gastos de viajes y gastos de oficina no incluidos en otras cuentas.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

e) *Gastos de personal*

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Sueldos y salarios	(16.876)	(13.455)
Indemnizaciones	(64)	(50)
Seguridad Social a cargo de la empresa	(2.724)	(2.110)
Otros gastos sociales	(1.362)	(70)
Total	(21.026)	(15.685)

f) *Amortizaciones, deterioro y provisiones*

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2022	2021
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado material (Nota 9)	(47.068)	(43.886)
Dotaciones para amortizaciones de activos intangibles (Nota 8)	(12.402)	(10.650)
Dotaciones para amortizaciones de activos por derecho de uso (Nota 10)	(1.991)	(1.655)
Total	(61.461)	(56.191)

Ingresos financieros

Los ingresos financieros se corresponden con la aplicación del método del tipo de interés efectivo a los activos financieros en la categoría de activos financieros a coste amortizado (Nota 12).

Gastos financieros

Al 31 de diciembre de 2022, los gastos financieros se corresponden con la aplicación del método del tipo de interés efectivo a los pasivos financieros a coste amortizado, excepto por 22.498 miles de euros neto de efecto fiscal de ingreso correspondiente al traspaso a la cuenta de resultados de las coberturas contables; (gasto de 15.820 miles de euros en 2021) (véase Nota 15.b).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

21. Información sobre empleados

El número medio de personas empleadas en el curso de los ejercicios 2022 y 2021 distribuido por categorías es el siguiente:

	Número medio de empleados	
	2022	2021
Top Management	7	7
Management	13	14
Middle Management	78	64
Staff	460	384
Total	558	469

De la plantilla media del Grupo durante 2022, siete empleados mantenían contrato de carácter eventual (diez empleados en 2021).

Asimismo, la distribución por sexos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 del personal y de los Administradores del Grupo es como sigue:

Categorías	31.12.2022		31.12.2021	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Consejeros	5	-	6	-
Top Management	7	-	7	-
Management	10	3	12	2
Middle Management	73	11	49	12
Staff	396	110	321	104
Total	491	124	395	118

Durante el ejercicio 2022 el Grupo ha contado con 4 empleados con discapacidad mayor o igual del 33% (o calificación equivalente local) (ninguno en el ejercicio 2021).

22. Saldos y transacciones con partes vinculadas

22.1. Saldos y transacciones del Grupo con partes vinculadas

Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado. Las transacciones efectuadas por el Grupo con las sociedades participadas no consolidadas por integración global y con otras sociedades vinculadas durante los ejercicios 2022 y 2021 son las siguientes:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2022

	Miles de euros		
	Servicios exteriores y otros gastos	Ventas y otros ingresos de explotación	Gastos financieros
Por el método de la participación:			
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	91	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	-	1.798	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	-	663	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	974	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	-	479	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	-	5.044	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	-	113	-
Celeo Redes Expansoes, S.A.	-	629	-
Transmisora Eléctrica de Quillota, S.A.	-	110	-
Otras sociedades:			
Elecnor. S.A.	-	-	5
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	20.123	9	-
Aplicaciones Técnicas de la Energía, S.A.	54	-	-
Total	20.177	9.910	5

Ejercicio 2021

	Miles de euros		
	Servicios exteriores y otros gastos	Ventas y otros ingresos de explotación	Gastos financieros
Por el método de la participación:			
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	83	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	-	525	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	-	1.020	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	735	-
Brilhante Transmissora de Energía, S.A.	-	103	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	-	409	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	-	1.354	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	-	19	-
Otras sociedades:			
Elecnor. S.A.	8.425	-	4
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	8.677	-	-
Aplicaciones Técnicas de la Energía, S.A.	29	-	-
Total	17.131	4.248	4

Con fecha 23 de junio de 2021 se aprobó la escisión por segregación del Negocio de Servicios y Proyectos por parte de la Sociedad dominante Elecnor, S.A. a favor de Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U., siendo desde entonces esta sociedad la que presta los servicios de operación y mantenimiento en las plantas termosolares del Grupo.

A 31 de diciembre de 2022 y 2021, la composición de los saldos a cobrar y a pagar a estas sociedades participadas no consolidadas por integración global y con otras sociedades vinculadas, derivados de las operaciones anteriores, es la siguiente:

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Ejercicio 2022

	Miles de euros			
	Cuentas a cobrar			Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Inversiones en empresas vinculadas a largo plazo	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	-	936	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	38	-	-	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	9	-	-	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	1.211	16.765	2.693	-
Transmisora Eléctrica de Quillota, S.A.	9	-	3	-
Celeo Redes Expansões, S.A.	607	-	-	-
Elecnor, S.A.	1	-	-	343
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	-	-	-	5.181
Elecnor do Brasil, S.A.	12	-	-	5.355
Total	1.887	16.765	3.632	10.879

Ejercicio 2021

	Miles de euros			
	Cuentas a cobrar			Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Inversiones en empresas vinculadas a largo plazo	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	-	10.679	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	21	-	-	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	7	-	-	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	66	-	168	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	13	-	36	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	6	-	4.528	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	1.152	15.774	349	-
Elecnor Chile, S.A.	60	-	-	2
Elecnor, S.A.	1	-	-	1.099
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	-	-	-	3.858
Elecnor do Brasil, S.A.	10	-	-	19.142
PCH Faveiro Serviços de Projetos	-	-	-	7
Total	1.336	15.774	15.760	24.108

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la partida "Inversiones en empresas vinculadas a largo plazo" corresponde al préstamo otorgado desde Celeo Redes Chile Expansión, SpA a Alfa Transmisora de Energía, S.A.

La partida "Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo" a 31 de diciembre de 2021 correspondía, principalmente, a los intereses por el préstamo entre Celeo Redes Chile, Itda y Celeo Redes Transmisora, SpA que han sido capitalizados a lo largo del ejercicio 2022.

La partida "Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas" en 2022 corresponde, principalmente, al saldo que Integraçao Maranhense Transmissora De Energia, S.A mantiene con Elecnor do Brasil para la finalización de la construcción de la línea de transmisión de energía y el saldo que las

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

plantas termosolares españolas mantienen con Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U. por los servicios de operación y mantenimiento. En 2021 esta partida correspondía principalmente a la deuda que las plantas fotovoltaicas de Sao Joao do Piaui y Serra de Ibiapaba Transmissora de Energía, S.A. mantienen con Elecnor do Brasil para la finalización de la construcción de estos proyectos.

22.2 Retribuciones al Consejo de Administración

a) Retribuciones y otras prestaciones al Consejo de Administración

Los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad dominante no han devengado remuneración alguna, ni han recibido créditos, garantías o anticipos en el desempeño de las funciones de consejeros, no teniendo suscritos con la Sociedad dominante acuerdos en materia de complementos de jubilación, seguros de vida u otras contraprestaciones para los ejercicios 2022 y 2021. Sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas

b) Situaciones de conflicto de interés de los Administradores de la Sociedad dominante

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

c) Transacciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas de mercado realizadas por los Administradores de la Sociedad dominante-

Durante el ejercicio 2022 y 2021 los Administradores de la Sociedad dominante no han realizado con ésta ni con sociedades del Grupo operaciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas a las de mercado.

22.3 Retribuciones a la Alta Dirección

Durante el ejercicio 2022, el Equipo Directivo del Grupo Celeo ha devengado retribuciones por importe de 1.575 miles de euros (1.534 miles de euros en el ejercicio 2021).

La remuneración total indicada incluye la remuneración fija y la remuneración variable anual.

Asimismo, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad dominante no tenía contraídas obligaciones relevantes en materia de pensiones ni garantías con el equipo directivo, así como anticipo o crédito alguno concedido.

23. Honorarios de Auditoría

La empresa auditora (KPMG Auditores, S.L.) de las cuentas anuales del Grupo ha facturado durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

KPMG Auditores, S.L:	Miles de euros	
	2022	2021
Por servicios de auditoría	170	157
Por otros servicios de verificación contable	55	30
Total	225	187

Los importes incluidos en el cuadro anterior incluyen la totalidad de los honorarios relativos a los servicios realizados durante los ejercicios 2022 y 2021, con independencia del momento de su facturación.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Por otro lado, otras entidades afiliadas a KPMG International han facturado al Grupo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

Otras entidades afiliadas a KPMG International:	Miles de Euros	
	2022	2021
Por servicios de auditoría	407	306
Por otros servicios de verificación contable	140	98
Por servicios de asesoramiento fiscal	28	16
Total	575	420

24. Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. "Deber de información" de la Ley 18/2022, de 28 de septiembre"

La información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores por las sociedades consolidadas españolas del ejercicio 2022 y 2021 es como sigue:

	Días	
	2022	2021
Periodo medio de pago a proveedores	19	22
Ratio de las operaciones pagadas	17	21
Ratio de las operaciones pendientes de pago	19	10
	Importe en Miles de Euros	
Total pagos realizados	36.353	35.013
Total pagos pendientes	6.039	5.484

Los datos expuestos en el cuadro anterior sobre pagos a proveedores hacen referencia a acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, de modo que incluyen los datos relativos a las partidas "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar - Deudas por compras o prestación de servicios".

La información sobre las facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad es como sigue:

	2022	2021
Volumen monetario pagado (miles de euros)	29.871	26.216
% sobre el total monetario de pagos a proveedores	77%	82%
Número de facturas pagadas	1.998	1.817
% sobre el número total de facturas pagadas a proveedores	78%	69%

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

25. Información medioambiental

Celeo recoge su compromiso de respetar y proteger el medio ambiente en su Código de Conducta, el cual se desarrolla mediante su Política de Medio Ambiente, orientada a crear conciencia y fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y la mejora continua.

Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (denominado SIG en Brasil y en Chile e IMS en España), que incluye el Sistema de Gestión ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país.

Celeo trabaja de manera permanente en la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

El Grupo Celeo colabora con varias asociaciones que promueven la investigación y el desarrollo del sector. Además, Celeo lleva a cabo diferentes iniciativas innovadoras, como el programa de I+D de ANEEL, que contribuye al desarrollo del sistema eléctrico de Brasil, mejorando la seguridad del sistema y reduciendo los impactos ambientales, o la colaboración con la Asociación Brasileña de Empresas de Transmisión de Energía eléctrica (ABRATE), que busca optimizar la eficiencia del servicio eléctrico, resultando en menores impactos ambientales.

En el Estado de la Información No Financiera anexo al Informe de Gestión se describen en profundidad los objetivos, estrategias e iniciativas llevadas a cabo en 2022 de acuerdo con la Gestión Ambiental del Grupo.

26. Información Financiera por Segmentos

La NIIF 8 requiere que los segmentos operativos sean identificados en base a la información que la gerencia de la entidad utiliza para tomar decisiones sobre cuestiones relativas a las operaciones. En este sentido, los Administradores de la Sociedad dominante consideran que los segmentos sobre los que debe informar por constituir la base sobre los que el Grupo toma sus decisiones para asignar recursos y cuyos resultados de operación son revisados de forma regular por la máxima autoridad para evaluar su rendimiento, son los de *gestión y explotación de líneas de transmisión y generación de energía eléctrica*. Asimismo, en cada uno de estos mercados se obtienen ingresos correspondientes a las diferentes actividades que desarrolla el Grupo.

- **Información sobre segmentos de operación**

Los activos y pasivos de uso general, así como los resultados generados por éstos no han sido objeto de asignación al resto de segmentos. De la misma forma, no han sido objeto de asignación las partidas de conciliación que surgen al comparar el resultado de integrar los estados financieros de los distintos segmentos de operación (que se elaboran con criterios de gestión) con los estados financieros consolidados del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones. En la información señalada a continuación estos elementos aparecerán bajo el epígrafe de "Corporativos".

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

La información relativa a los segmentos de operación se detalla a continuación:

- a) El detalle de los epígrafes de la cuenta de resultados consolidada por segmentos a 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Ejercicio 2022

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2022
Importe neto de la cifra de negocios	204.793	101.702	7.050	(6.970)	306.575
Aprovisionamientos	(8.762)	(25.599)	-	-	(34.361)
Resultados inversiones método participación	29.775	-	-	-	29.775
Resultado financiero	(53.794)	(19.530)	-	-	(73.254)
Resultado minoritarios	(19.007)	124	-	-	(18.883)
Resultado consolidado sociedad dominante	59.210	(21.627)	(1.147)	(2.621)	33.815

Ejercicio 2021

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2021
Importe neto de la cifra de negocios	176.514	101.674	6.590	(6.510)	278.268
Aprovisionamientos	(31.314)	(20.202)	-	-	(51.516)
Resultados inversiones método participación	5.516	-	-	-	5.516
Resultado financiero	(52.667)	(23.109)	(38)	130	(75.684)
Resultado minoritarios	(8.649)	(1)	-	-	(8.650)
Resultado consolidado sociedad dominante	26.283	4.844	982	(2.250)	29.859

- b) El detalle de los activos y pasivos por segmentos a 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2022
Activo					
Activo intangible	628.625	195	14	-	628.834
Fondo de comercio	-	1.125	-	-	1.125
Inmovilizado material	357.529	669.186	335	-	1.027.050
Activos por derechos de uso	4.060	18.880	-	-	22.940
Inversiones contabilizadas método participación	320.864	-	-	-	320.864
Activos financieros no corrientes	108.998	12.148	1.047.777	(1.110.637)	58.286
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	1.011.083	-	-	-	1.011.083
Derivados	-	5.533	-	-	5.533
Activos por impuestos diferidos	5.377	42.899	(715)	-	47.561
Deudores	47.384	15.159	1.445	(2.088)	61.900
Resto de activos	116.090	47.901	23.269	(13.842)	173.418
Total activo	2.600.010	813.026	1.072.125	(1.126.567)	3.358.594
Pasivo					
Pasivos financieros no corrientes	815.984	560.278	-	-	1.376.262
Pasivos por arrendamiento	3.872	23.040	-	-	26.912
Otros pasivos no corrientes	3.363	33.643	-	-	37.006
Pasivos por impuestos diferidos	280.218	19.557	-	-	299.775
Pasivos financieros corrientes	127.577	31.578	-	-	159.155
Otros pasivos corrientes	43.745	42.097	1.389	(15.930)	71.301
Total pasivo	1.274.759	710.193	1.389	(15.930)	1.970.411

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2021
Activo					
Activo intangible	591.617	174	15	-	591.806
Fondo de comercio	-	1.125	-	-	1.125
Inmovilizado material	341.724	692.208	325	-	1.034.257
Activos por derechos de uso	3.024	19.440	-	-	22.464
Inversiones contabilizadas método participación	254.636	-	-	-	254.636
Activos financieros no corrientes	85.941	11.672	1.060.143	(1.115.568)	42.188
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	860.048	-	-	-	860.048
Activos por impuestos diferidos	6.277	73.297	(715)	-	78.859
Deudores	58.484	26.553	4.108	(4.826)	84.319
Resto de activos	115.968	50.205	10.388	(17.157)	159.404
Total activo	2.317.719	874.674	1.074.264	(1.137.551)	3.129.106
Pasivo					
Pasivos financieros no corrientes	792.829	624.375	-	-	1.417.204
Pasivos por arrendamiento	2.482	23.307	-	-	25.789
Otros pasivos no corrientes	3.731	18.105	-	-	21.836
Pasivos por impuestos diferidos	248.279	16.959	-	-	265.238
Pasivos financieros corrientes	80.445	35.518	-	-	115.963
Otros pasivos corrientes	37.935	59.118	1.253	(21.985)	76.321
Total pasivo	1.165.701	777.382	1.253	(21.985)	1.922.351

- **Información sobre actividad desarrollada por la empresa**

Las principales actividades en las que opera el Grupo Celeo Concesiones e Inversiones son:

- Generación de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable
- Gestión y explotación de Líneas de Trasmisión de energía.

Actualmente, el Grupo desarrolla estas actividades en Brasil, Chile y España y está comenzando su actividad en Perú. Los aspectos más relevantes de la regulación sectorial serían:

Mercado de transmisión en Brasil

Celeo Concesiones participa en este mercado en proyectos regulados por ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), organismo regulador de electricidad de Brasil. Para proyectos de nueva construcción, ANEEL define los ingresos anuales máximos permitidos ("Receita Anual Permitida", RAP) para cada línea de transmisión a licitar. Quien oferta la RAP más baja se adjudica la concesión, la cual quedará sujeta a lo siguiente:

- El período de concesión es de 30 años a partir de la fecha de la adjudicación, cabiendo la posibilidad de renovar la concesión a su vencimiento por otros 30 años con una RAP ajustada. Durante este período, el concesionario debe garantizar la disponibilidad de los activos y mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- La concesionaria se responsabiliza del desarrollo y construcción de la infraestructura antes de la Fecha de Operación Comercial acordada en los pliegos de la licitación. Por lo general, este período es de 2 a 5 años.
- La RAP se ajusta anualmente en base a la inflación observada, existiendo ajustes adicionales, establecidos en las bases de licitación de cada proyecto, para garantizar la rentabilidad del concesionario.

La actualización de los ingresos se construye utilizando el último ciclo real de RAP (del 1 de julio del año en curso al 30 de junio del año siguiente), ajustado anualmente por el índice IPCA; excepto para los proyectos VCTE y CPTe, cuyos ingresos son ajustados por IGP-M. Este índice de inflación es una base móvil de 12 meses desde junio del año anterior hasta mayo del año de referencia.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Adicionalmente al ajuste anual de inflación, la RAP de los proyectos del Grupo está sujeta a revisiones tarifarias en los años 5, 10 y 15 desde la firma del contrato de concesión, conducentes a garantizar la rentabilidad del concesionario. Los proyectos VCTE, LTT y CPTE, en lugar de estas revisiones tarifarias, disfrutaron de un esquema remuneratorio en el que su RAP tienen una reducción del 50% en el 16º año de operación.

Mercado de generación en Brasil

En el mercado de Generación renovable, el Grupo Celeo vende la energía producida por sus plantas en una proporción de aproximadamente un 80% en mercado regulado (ACR) y un 20% en el mercado libre (ACL).

- En el mercado regulado (ACR) la energía se vende mediante PPAs a largo plazo (20 años) con distribuidoras de energía como contraparte, a un precio fijo actualizado por la inflación. Para las plantas de Sao Joao de Piaui, dichos contratos se cerraron en las subastas de generación organizadas por ANEEL en el año 2018.
- En cuanto al resto de generación, se liquida al precio de mercado spot del mercado libre o bien, dependiendo de las condiciones de mercado, mediante contratos PPA de hasta un año de duración en el mercado libre (ACL). Concretamente, para el año 2022 se cerró un contrato con una comercializadora para la energía producida restante.
- La energía producida por las plantas de Celeo está clasificada como "Energía Incentivada", con un 50% de descuento en la Tasa de Uso de la Red (TUST).

Mercado de transmisión en Chile

La Comisión Nacional de Energía (CNE), organismo regulador chileno, define en sus licitaciones de transmisión el valor anual de transmisión por tramo (VATT) máximo de cada proyecto, este valor comprende tanto la anualidad del reembolso por el valor de inversión, como los costos anuales de operación y mantenimiento. El postor con el VATT más bajo se adjudica el proyecto, sujeto a lo siguiente:

- El ganador será el propietario del proyecto por un período ilimitado. Durante este período, el concesionario debe mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- El concesionario es responsable del desarrollo, construcción y puesta en operación antes de la Fecha de Operación Comercial acordada. Por lo general este período está entre los 3 y los 5 años.
- El VATT se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación, pasando en el año 21 de operación al régimen general donde los ingresos también tienen un ajuste cada 4 años por el valor nuevo de reposición de los activos en el sistema.

Durante los primeros 20 años, los ingresos se rigen por una tarifa fija y ajustada a la inflación. A partir del año 20, el valor de reposición de los activos se remunera a un tipo interés después de impuestos que se definirá entre el 7% y el 10% y un período de amortización de 40 años para las subestaciones y de 50 años para las líneas, con reajustes cada 4 años.

Parte de los ingresos de Alfa Transmisora de Energía, S.A. son generados por acuerdos bilaterales de largo plazo establecidos con terceros (compradores independientes), como mineras y generadoras de electricidad, que no implican intervención regulatoria. Estos contratos tienen mecanismos de indexación para reflejar los cambios en las tasas de inflación de Estados Unidos y Chile.

Regulación de las energías renovables en España

En junio de 2014, se aprobó una reforma que ajusta el retorno de la inversión, limitando la rentabilidad de los proyectos renovables durante su vida útil, con el fin de lograr la reducción o eliminación del déficit tarifario existente en el sistema eléctrico.

El cambio en el mecanismo de remuneración implicó la mudanza del sistema de primas a una remuneración específica que está relacionada tanto con la inversión (remuneración a la inversión o Rinv) como con la operación (remuneración a la operación o Ro).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

De esta forma, cada tipo de planta se clasificó (IT) según su tecnología, ubicación y año de construcción, asignándose una serie de características específicas a cada proyecto según las cuales se les otorgó tanto el Rinv como el Ro a cada uno de los parques, bajo la premisa de hacerles llegar a una rentabilidad razonable, la cual se fijó en aquel momento en el 7,398% antes de impuestos. El Rinv y el Ro cubrirían tanto el costo de la inversión como el costo de la operación no cubiertos por los ingresos generados por la venta a POOL.

En cada semiperíodo regulatorio (3 años), la remuneración específica se calcula para cada tipo de instalaciones (IT). Por lo tanto, dependiendo de la tecnología, la potencia instalada y el año de puesta en marcha se ajustan los valores específicos para que la rentabilidad teórica del proyecto durante su vida útil sea igual a la rentabilidad razonable que se establece para cada periodo regulatorio (6 años).

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-Ley 17/2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico. Este establece para las instalaciones de renovables, cogeneración y residuos una rentabilidad razonable del 7,09%, aplicable durante el segundo período regulatorio (2020-2025). No obstante, se permite a las instalaciones renovables, de cogeneración y residuos que tuvieran retribución a la entrada del RD-Ley 9/2013, y bajo determinadas circunstancias, mantener durante el segundo y tercer período regulatorio (2020-2031) la rentabilidad razonable fijada para el primer período regulatorio del 7,398%. Las plantas fotovoltaicas del subgrupo Helios mantienen esta última rentabilidad razonable durante este período.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, aplicables a partir del 1 de enero de 2020 (ajustados en el Real Decreto 6/2022 publicado el 30 de marzo de 2022) y el 14 de diciembre de 2022 se publicó la Orden TED/1232/2022 con los aplicables a partir del 1 de enero de 2023.

Por último, el Real Decreto 12/2021, aprobado en junio de 2021, suspendió temporalmente el IVPPE (Impuesto sobre Valor de la Producción de Energía Eléctrica) del 7% durante el último semestre de 2021, suspensión que ha sido extendida hasta el 2023 por el Real Decreto 20/2022, de 27 de diciembre de 2022.

Mercado de transmisión en Perú

Celeo Concesiones participa en este mercado como concesionario de proyectos de transmisión de energía eléctrica del Ministerio de Energía y Minas, siendo Osinergmin (Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería), el ente encargado de la regulación que afecta a estos activos.

- Resultará adjudicatario del concurso aquel licitante que oferte el menor Coste Medio Anual (CMA) en dólares americanos. Este CMA tiene un componente que remunera la inversión y otro que cubre los costes anuales de operación y mantenimiento. El CMA se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación americana.
- El periodo de concesión se extiende hasta 30 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial de la infraestructura. Durante este periodo el concesionario debe garantizar la disponibilidad de la infraestructura llevando a cabo una correcta operación y mantenimiento de los activos.

- **Información geográfica**

A continuación, detallamos para los países más significativos los ingresos ordinarios procedentes de clientes externos y, los activos no corrientes que no sean instrumentos financieros, correspondientes al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Ingresos ordinarios

País	Miles de euros	
	2022	2021
España	87.555	84.270
Brasil	166.344	147.381
Chile	52.676	46.617
	306.575	278.268

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Activos no corrientes

País	2022				
	Miles de euros				
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Deudores comerciales y otros activos no corrientes	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos
España	14	539.501	-	17.741	41.559
Brasil	10.538	133.053	1.011.083	3.947	4.581
Chile	610.919	354.493	-	1.252	1.318
Perú	7.363	3	-	-	103
	628.834	1.027.050	1.011.083	22.940	47.561

País	2021				
	Miles de euros				
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Deudores comerciales y otros activos no corrientes	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos
España	15	571.958	-	18.464	72.111
Brasil	9.932	123.335	860.048	3.199	5.909
Chile	578.780	338.964	-	801	839
Perú	3.079	-	-	-	-
	591.806	1.034.257	860.048	22.464	78.859

27. Hechos posteriores

No han tenido lugar acontecimientos entre el cierre del ejercicio 2022 y la formulación de estas cuentas anuales consolidadas que pudieran suponer una alteración significativa en la imagen fiel de los estados financieros del Grupo Celeo.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 1 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2022	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas				
Por integración global				
Dependiente de:				
CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.				
Celeo Energía, S.L.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Desarrollo Termosolar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Redes, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Termosolar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Apolo FV, S.L.U.	ESPAÑA		Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO ENERGIA, S.L.U.				
Celeo Energía Brasil, LTDA	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de cualquier clase de energía y servicios, suministros, tratamiento de residuos, etc.	100,00%
Alwa II, S.p.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES, S.L.U.				
Celeo Redes Chile, Ltda.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Chile Expansión, SpA	CHILE	***	Holding	100,00%
Celeo Redes Brasil, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Perú, SAC.	PERÚ	***	Holding	100,00%
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, SAC.	PERÚ	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES CHILE Ltda				
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Reactiva Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Ruil Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Goyo Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Obras de Ampliación, S.p.A.	CHILE	***	Diseño, ingeniería, suministro, montaje y construcción de las obras de ampliación	100,00%
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE, S.A.				
Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Charrua Transmisora De Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 2 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2022	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO TERMOSOLAR, S.L.				
Solar Renewables Spain S.A.R.L.	LUXEMBURGO	***	Holding	100,00%
Dioxipe Solar, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	97,57%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%
HELIOS INVERSION Y PROMOCIÓN SOLAR, S.L.U.				
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Encruzo Novo Transmissora De Energia, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Integraçao Maranhense Tranmissora De Energia, S.A	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Cantareira Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Brilhante Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Estreito Transmissora de Energía, S.A.	BRASIL	***	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Barreiras FV I, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV II, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV III, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV IV, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV V, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV VI, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 3 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2022	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Celeo Barreiras FV VII, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV VIII, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV IX, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Barreiras FV X, S.A.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Redes Transmissao de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Transmissao e Renovaveis, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO DE ENERGIA, S.A.				
Vila Do Conde Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
LT Triangulo, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO E RENOVAVEIS, S.A.				
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV II, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV III, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV IV, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV V, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV VI, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Serra De Ibiapaba Transmissora de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Página 4 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2022	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 11)				
Dependiente de:				
CELEO REDES CHILE, S.A.				
CRC Transmisión, S.p.A.	CHILE	KPMG	Holding	50,00%
CRC TRANSMISIÓN, S.p.A.				
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
CELEO REDES CHILE EXPANSIÓN, SpA				
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
Transmisora de Quillota Limitada	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
Dependiente de:				
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Celeo Redes Expansoes, S.A..	BRASIL	KPMG	Holding	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%
CELEO REDES EXPANSOES, S.A.				
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Cachoeira Paulista Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Página 5 de 8

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas				
Por integración global				
Dependiente de:				
CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.				
Celeo Energía, S.L.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Redes, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Termosolar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	ESPAÑA	***	Holding	100,00%
Celeo Apolo FV, S.L.U.	ESPAÑA			100,00%
CELEO ENERGIA, S.L.U.				
Celeo Energía Brasil, LTDA	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de cualquier clase de energía y servicios, suministros, tratamiento de residuos, etc.	100,00%
Alwa II, S.p.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES, S.L.U.				
Celeo Redes Chile, Ltda.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Chile Expansión, SpA	CHILE	***	Holding	100,00%
Celeo Redes Brasil, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Perú, SAC.	PERÚ	***	Holding	100,00%
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, SAC.	PERÚ	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES CHILE Ltda				
Celeo Redes Operación Chile, S.A.	CHILE	KPMG	Holding	100,00%
Nirivilo Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Reactiva Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Ruil Transmisora de Energía S.A.	CHILE	***	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Celeo Obras de Ampliación, S.p.A.	CHILE	***	Diseño, ingeniería, suministro, montaje y construcción de las obras de ampliación	100,00%
CELEO REDES OPERACIÓN CHILE, S.A.				
Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Charrua Transmisora De Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	100,00%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. y sociedades dependientes

Memoria consolidada

Página 6 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO TERMOSOLAR, S.L.				
Solar Renewables Spain S.A.R.L.	LUXEMBURGO	***	Holding	100,00%
Dioxipe Solar, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	97,57%
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	ESPAÑA	KPMG	Desarrollo, construcción y operación de plantas termosolares	100,00%
HELIOS INVERSION Y PROMOCIÓN SOLAR, S.L.U.				
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	ESPAÑA	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Encruzo Novo Transmissora De Energia, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Integraçao Maranhense Transmissora De Energia, S.A	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, Ltda	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Cantareira Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Brilhante Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pondera Participações LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
PCH Faveiro Serviços de Projetos de Geração de Energia SPE LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
PCH Patos Serviços de Projetos de Geração de Energia LTDA.	BRASIL	***	Promoción construcción y explotación de centrales hidroeléctricas	100,00%
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%
Celeo Redes Transmissao e Renovaveis, S.A.	BRASIL	KPMG	Holding	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Página 7 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
CELEO REDES TRANSMISSAO DE ENERGIA, S.A.				
Vila Do Conde Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
LT Triangulo, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
CELEO REDES TRANSMISSAO E RENOVAVEIS, S.A.				
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV II, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV III, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV IV, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV V, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV VI, S.A.	BRASIL	KPMG	Promoción construcción y explotación de parques fotovoltaicos	100,00%
Serra De Ibiapaba Transmissora de Energía, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

**CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.
y sociedades dependientes**

Memoria consolidada

Página 8 de 8

Anexo I: Detalle de las Sociedades Dependientes

EJERCICIO 2021	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 11)				
Dependiente de:				
CELEO REDES CHILE, S.A.				
CRC Transmisión, S.p.A.	CHILE	KPMG	Holding	50,00%
CRC TRANSMISIÓN, S.p.A.				
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	KPMG	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	50,00%
CELEO REDES CHILE EXPANSIÓN, SpA				
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	CHILE	EY	Holding	20,00%
Transmisora de Quillota Limitada	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
ALFA TRANSMISIÓN, S.A.				
Alfa Transmisión, S.A.	CHILE	EY	Promoción, construcción y explotación de instalaciones de energía eléctrica	20,00%
Dependiente de:				
CELEO REDES BRASIL, S.A.				
Celeo Redes Expansoes, S.A..	BRASIL	KPMG	Holding	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%
CELEO REDES EXPANSOES, S.A.				
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Cachoeira Paulista Transmissora de Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	50,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	33,33%

(***) Sociedades no obligadas legalmente a someter sus cuentas anuales a auditoría.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información Financiera Resumida de las sociedades consolidadas por el método de la participación

31 de diciembre de 2022

(Expresada en miles de euros)

	Alfa Transmisora de Energía, S.A.	Transmisora Eléc. de Quillota, S.A.	Subgrupo CRC Transmisión	Jauru Transmisora. de Energía, S.A.	Subgrupo C.R. Expansões
Información del estado de situación financiera					
Activos no corrientes	1.447.415	30.130	275.504	72.753	330.595
Pasivos no corrientes	1.278.971	13	180.638	24.783	253.794
Pasivos financieros no corrientes (*)	962.417	-	180.556	11.451	97.742
Total activos netos no corrientes	168.444	30.117	94.868	47.970	76.801
Activos corrientes	90.226	3.928	31.965	7.352	67.169
Efectivo y equivalentes al efectivo	54.447	2.529	9.582	3.507	59.127
Pasivos corrientes	155.175	3.349	23.740	6.970	23.509
Pasivos financieros corrientes (*)	16.779	-	865	1.924	7.529
Total activos netos corrientes	(64.949)	579	8.225	382	43.660
Activos netos	103.495	30.696	103.093	48.352	120.461
Porcentaje de participación	0,20	0,20	0,50	0,33	0,50
Participación en activos netos	20.699	6.139	51.547	16.117	60.231
Valor contable de la participación (**)	20.699	6.139	178.148	20.796	95.083
Información de la cuenta de resultados					
Ingresos ordinarios	82.527	3.287	12.246	16.276	134.898
Depreciación y amortización	(13.581)	(1.496)	(2.528)	(3.029)	(4.073)
Ingresos por intereses	154	49	-	1.045	3.884
Gastos por intereses	(57.477)	(3)	(11.638)	(3.181)	(9.751)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre las ganancias	17.878	(307)	(450)	(2.221)	(3.470)
Resultado del ejercicio de las actividades continuadas	13.334	831	1.215	4.311	9.491
Resultado del ejercicio	13.334	831	1.215	4.311	9.491
Dividendos recibidos	-	-	-	1.683	-

(*) Excluye cuentas de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, provisiones y pasivos por impuesto diferido.

(**) La diferencia con la participación en activos netos/reconciliación se corresponde con la homogeneización de criterios con las normas internacionales y las políticas de grupo

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

Información Financiera Resumida de las sociedades consolidadas por el método de la participación

31 de diciembre de 2021

(Expresada en miles de euros)

	Subgrupo Alfa Transmisora	Transmisora Eléc. de Quillota, S.A.	Subgrupo CRC Transmisión	Jauru Transmissora. de Energía, S.A.	Subgrupo C.R. Expansões
Información del estado de situación financiera					
Activos no corrientes	1.154.849	32.342	203.351	67.146	206.485
Pasivos no corrientes	1.090.020	3.567	150.768	24.017	156.432
Pasivos financieros no corrientes (*)	909.068	-	149.882	11.166	82.663
Total activos netos no corrientes	64.829	28.775	52.583	43.129	50.053
Activos corrientes	86.190	996	54.454	7.013	63.728
Efectivo y equivalentes al efectivo	72.290	550	39.857	4.133	57.952
Pasivos corrientes	66.189	2.446	43.636	5.549	13.150
Pasivos financieros corrientes (*)	15.383	-	1.987	1.005	4.346
Total activos netos corrientes	20.001	(1.450)	10.818	1.464	50.578
Activos netos	84.830	27.325	63.401	44.593	100.631
Porcentaje de participación	0,20	0,20	0,50	0,33	0,50
Participación en activos netos	16.966	5.465	31.701	14.864	50.316
Valor contable de la participación (**)	16.966	5.465	152.494	12.051	67.660
Información de la cuenta de resultados					
Ingresos ordinarios	369	-	5.165	12.607	94.316
Depreciación y amortización	(69)	-	(1.725)	(2.584)	(3.479)
Ingresos por intereses	-	-	-	234	1.028
Gastos por intereses	(12.610)	-	(7.078)	(3.492)	(7.369)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre las ganancias	3.673	-	403	(903)	(1.347)
Resultado del ejercicio de las actividades continuadas	(1.818)	-	(1.091)	1.752	5.076
Resultado del ejercicio	(1.818)	-	(1.091)	1.752	5.076
Dividendos recibidos	-	-	-	285	-

(*) Excluye cuentas de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, provisiones y pasivos por impuesto diferido.

(**) La diferencia con la participación en activos netos/reconciliación se corresponde con la homogeneización de criterios con las normas internacionales y las políticas de grupo



Informe de Gestión 2022 - Grupo Celeo

Correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

Índice

1.	Introducción	Pág. 2
2.	Modelo de negocio y entorno	Pág. 3
3.	Análisis de las principales magnitudes del ejercicio.	Pág. 8
4.	Política de gestión del capital	Pág. 8
5.	Política de gestión de riesgos financieros	Pág. 8
6.	Medio Ambiente	Pág. 10
7.	Recursos Humanos	Pág. 10
8.	Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio	Pág. 11
9.	Perspectivas del ejercicio 2022.....	Pág. 11
10.	Capital social y adquisición de participaciones propias	Pág. 12
11.	Operaciones con partes vinculadas	Pág. 12
12.	Estado de Información no Financiera	Pág. 12
ANEXO I	Pág. 13

1. Introducción

El Grupo Celeo alcanza en el ejercicio 2022 un beneficio neto consolidado atribuido a la Sociedad dominante de 34 millones de euros (30 millones de euros en 2021). Este resultado refleja la evolución favorable de los negocios del Grupo, en un entorno de elevadísima volatilidad y crecientes tipos de interés encaminados a mitigar la acusada inflación.

Las ventas han alcanzado 307 millones de euros, frente a los 278 millones de euros en 2021. Por su parte, el EBITDA se situó en 242 millones de euros, frente a los 192 millones de euros del ejercicio 2021. Ambos aumentos corresponden principalmente a la actualización de los ingresos de las líneas de transmisión brasileñas (IPCA del 11,73% e IGPM del 10,72%) reconocido con los criterios de contabilización de las concesiones brasileñas descrito en la Nota 3 de las Cuentas Anuales.

Durante el ejercicio 2022 se ha producido la adjudicación en Chile del contrato de concesión relativo a Don Goyo – La Ruca (GOTE), consistente en una línea de transmisión en 220kV de alrededor de 36 kilómetros de longitud en doble circuito y tres obras de ampliación de infraestructuras existentes.

2. Modelo de negocio y entorno

2.1. Modelo de negocio

El Grupo Celeo desarrolla un modelo de negocio consistente en la gestión de proyectos de infraestructuras, a través de la inversión en activos de sistemas de transporte y generación de energía eléctrica. Actualmente cuenta con proyectos en Brasil, Chile, España y Perú.

2.1.1 Mercado de transmisión en Brasil

Celeo Concesiones participa en este mercado en proyectos regulados por ANEEL (Agência Nacional de Energia Elétrica), organismo regulador de electricidad de Brasil. Para proyectos de nueva construcción, ANEEL define los ingresos anuales máximos permitidos ("Receita Anual Permitida", RAP) para cada línea de transmisión a licitar. Quien oferta la RAP más baja se adjudica la concesión, la cual quedará sujeta a lo siguiente:

- El período de concesión es de 30 años a partir de la fecha de la adjudicación, cabiendo la posibilidad de renovar la concesión a su vencimiento por otros 30 años con una RAP ajustada. Durante este período, el concesionario debe garantizar la disponibilidad de los activos y mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- La concesionaria se responsabiliza del desarrollo y construcción de la infraestructura antes de la Fecha de Operación Comercial acordada en los pliegos de la licitación. Por lo general, este período es de 2 a 5 años.
- La RAP se ajusta anualmente en base a la inflación observada, existiendo ajustes adicionales, establecidos en las bases de licitación de cada proyecto, para garantizar la rentabilidad del concesionario.

La actualización de los ingresos se construye utilizando el último ciclo real de RAP (del 1 de julio del año en curso al 30 de junio del año siguiente), ajustado anualmente por el índice IPCA; excepto para los proyectos VCTE y CPTE, cuyos ingresos son ajustados por IGP-M. Este índice de inflación es una base móvil de 12 meses desde junio del año anterior hasta mayo del año de referencia.

Adicionalmente al ajuste anual de inflación, la RAP de los proyectos del Grupo está sujeta a revisiones tarifarias en los años 5, 10 y 15 desde la firma del contrato de concesión, conducentes a garantizar la rentabilidad del concesionario. Los proyectos VCTE, LTT y CPTE, en lugar de estas revisiones tarifarias, disfrutaron de un esquema remuneratorio en el que su RAP tienen una reducción del 50% en el 16º año de operación.

2.1.2 Mercado de generación en Brasil

En el mercado de Generación renovable, el Grupo vende la energía producida por sus plantas en una proporción de aproximadamente un 80% en mercado regulado (ACR) y un 20% en el mercado libre (ACL).

- En el mercado regulado, la energía se vende mediante PPAs a largo plazo (20 años) con distribuidoras de energía como contraparte, a un precio fijo actualizado por la inflación. Para las plantas de Sao Joao do Piaui, dichos contratos se cerraron en las subastas de generación organizadas por ANEEL en el año 2018.
- En cuanto al resto de generación, se liquida al precio de mercado spot del mercado libre o bien, dependiendo de las condiciones de mercado, mediante contratos PPA de hasta un año de duración en el mercado libre (ACL). Concretamente, para el año 2022 ya se ha cerrado un contrato con una comercializadora para la energía producida restante.
- La energía producida por las plantas de Celeo está clasificada como "Energía Incentivada", con un 50% de descuento en la Tasa de Uso de la Red (TUST).

2.1.3 Mercado de transmisión en Chile

La Comisión Nacional de Energía (CNE), organismo regulador chileno, define en sus licitaciones de transmisión el valor anual de transmisión por tramo (VATT) máximo de cada proyecto, este valor comprende tanto la anualidad del reembolso por el valor de inversión, como los costos anuales de operación y mantenimiento. El postor con el VATT más bajo se adjudica el proyecto, sujeto a lo siguiente:

- El ganador será el propietario del proyecto por un período ilimitado. Durante este período, el concesionario debe mantener un programa de O&M y seguros de alto nivel.
- El concesionario es responsable del desarrollo, construcción y puesta en operación antes de la Fecha de Operación Comercial acordada. Por lo general este período está entre los 3 y los 5 años.
- El VATT se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación, pasando en el año 21 de operación al régimen general donde los ingresos también tienen un ajuste cada 4 años por el valor nuevo de reposición de los activos en el sistema.

Durante los primeros 20 años, los ingresos se rigen por una tarifa fija y ajustada a la inflación. A partir del año 20, el valor de reposición de los activos se remunera a un tipo interés después de impuestos que se definirá entre el 7% y el 10% y un período de amortización de 40 años para las subestaciones y de 50 años para las líneas, con reajustes cada 4 años.

Parte de los ingresos de Alfa Transmisora de Energía, S.A. son generados por acuerdos bilaterales de largo plazo establecidos con terceros (compradores independientes), como mineras y generadoras de electricidad, que no implican intervención regulatoria. Estos contratos tienen mecanismos de indexación para reflejar los cambios en las tasas de inflación de Estados Unidos y Chile.

2.1.4 Regulación de las energías renovables en España

En junio de 2014, se aprobó una reforma que ajusta el retorno de la inversión, limitando la rentabilidad de los proyectos renovables durante su vida útil, con el fin de lograr la reducción o eliminación del déficit tarifario existente en el sistema eléctrico.

El cambio en el mecanismo de remuneración implicó la mudanza del sistema de primas a una remuneración específica que está relacionada tanto con la inversión (remuneración a la inversión o Rinv) como con la operación (remuneración a la operación o Ro).

De esta forma, cada tipo de planta se clasificó (IT) según su tecnología, ubicación y año de construcción, asignándose una serie de características específicas a cada proyecto según las cuales se les otorgó tanto el Rinv como el Ro a cada uno de los parques, bajo la premisa de hacerles llegar a una rentabilidad razonable, la cual se fijó en aquel momento en el 7,398% antes de impuestos. El Rinv y el Ro cubrían tanto el costo de la inversión como el costo de la operación no cubiertos por los ingresos generados por la venta a POOL.

En cada semiperíodo regulatorio (3 años), la remuneración específica se calcula para cada tipo de instalaciones (IT). Por lo tanto, dependiendo de la tecnología, la potencia instalada y el año de puesta en marcha se ajustan los valores específicos para que la rentabilidad teórica del proyecto durante su vida útil sea igual a la rentabilidad razonable que se establece para cada periodo regulatorio (6 años).

En febrero de 2019, se aprueba un proyecto de Ley sobre Cambio Climático y Transición Energética. Las ambiciosas propuestas establecen objetivos para 2030 para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en un 21 %, hasta niveles inferiores a los existentes en 1990. Es incierto si las propuestas se convertirán realmente en una futura política gubernamental pero se espera que el Gobierno apoye un aumento de las energías renovables.

El 23 de noviembre de 2019 se publicó el Real Decreto-Ley 17/2019, por el que se adoptan medidas urgentes para la necesaria adaptación de parámetros retributivos que afectan al sistema eléctrico. Este establece para las instalaciones de renovables, cogeneración y residuos una rentabilidad razonable del 7,09%, aplicable durante el segundo período regulatorio (2020-2025). No obstante, se permite a las instalaciones renovables, de cogeneración y residuos que tuvieran retribución a la entrada del RD-Ley 9/2013, y bajo determinadas circunstancias, mantener durante el segundo y tercer período regulatorio (2020-2031) la rentabilidad razonable fijada para el primer período regulatorio del 7,398%. Las plantas fotovoltaicas del subgrupo Helios mantienen esta última rentabilidad razonable durante este período.

El 28 de febrero de 2020 se publicó la Orden TED/171/2020, por la que se actualizan los parámetros retributivos de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, aplicables a partir del 1 de enero de 2020 (ajustados en el Real Decreto 6/2022 publicado el 30 de marzo de 2022) y el 14 de diciembre de 2022 se publicó la Orden TED/1232/2022 con los aplicables a partir del 1 de enero de 2023.

Por último, el Real Decreto 12/2021, aprobado en junio de 2021, suspendió temporalmente el IVPPE (Impuesto sobre Valor de la Producción de Energía Eléctrica) del 7% durante el último semestre de 2021, suspensión que ha sido extendida hasta el 2023 por el Real Decreto 20/2022, de 27 de diciembre de 2022.

2.1.4 Mercado de transmisión en Perú

Celeo Concesiones participa en este mercado como concesionario de proyectos de transmisión de energía eléctrica del Ministerio de Energía y Minas, siendo Osinergmin (Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería), el ente encargado de la regulación que afecta a estos activos.

- Resultará adjudicatario del concurso aquel licitante que oferte el menor Coste Medio Anual (CMA) en dólares americanos. Este CMA tiene un componente que remunera la inversión y otro que cubre los costes anuales de operación y mantenimiento. El CMA se ajusta anualmente teniendo en cuenta la inflación americana.
- El periodo de concesión se extiende hasta 30 años contados a partir de la Puesta en Operación Comercial de la infraestructura. Durante este periodo el concesionario debe garantizar la disponibilidad de la infraestructura llevando a cabo una correcta operación y mantenimiento de los activos.

2.2. Entorno económico

2.2.1. Brasil

Durante las elecciones presidenciales celebradas el octubre pasado, Luiz Inácio Lula da Silva, líder del Partido dos Trabalhadores (PT), ganó la presidencia, que durará hasta 2026. Se cree que el gobierno de Lula se caracterizará por un intervencionismo reducido en el mercado local impulsado por su plan para abolir la política de precios basada en el mercado de Petrobras (la empresa petrolera estatal).

En cuanto a las relaciones internacionales, la guerra entre Ucrania y Rusia ha acelerado la división mundial entre polos rivales como China y Estados Unidos. Se espera que Brasil se vea obligado a cambiar la política de neutralidad que ha estado manteniendo durante la última década. En consecuencia, se estima que la Unión Europea estará más interesada en ratificar

un acuerdo de libre comercio con Mercosur (la unión aduanera del Cono Sur que comprende Argentina, Brasil, Paraguay y Uruguay).

Se espera que la consolidación fiscal se convierta en uno de los principales desafíos en el período 2023-2027, esperando un ligero aumento en el ratio deuda/PIB, que superaría el 90% en 2024. Se espera un déficit primario de 1,3% del PIB en 2023, así como una expansión de los programas sociales, lo que puede causar una disminución de los ingresos del gobierno y un aumento del gasto público.

Se espera que el BCB (Banco Central do Brazil) mantenga la tasa de los fondos federales ("tasa Selic") en 13,75% hasta junio de 2023, cuando comenzaría un ciclo de flexibilización a medida que la inflación disminuya a un objetivo de punto medio establecido en 3,25%. Se espera una normalización en la política monetaria actual para el período 2023-2027, alcanzando una tasa anual del 4-5%, lo que puede llevar a una tasa Selic del 8-9% hasta 2027.

En términos de crecimiento, se espera que el PIB real de Brasil disminuya del 2,8% en 2022 al 1% en 2023, de acuerdo con la tendencia de las economías mundiales; además, se espera que continúe desacelerándose a medida que la inflación y las tasas de interés internas sigan siendo altas. Este entorno económico, podría empeorar debido a un deterioro de las condiciones crediticias (mayores costos de los préstamos), lo que lleva a una disminución en el consumo de los hogares y los volúmenes de exportación.

El Real ha sido volátil desde la pandemia de COVID-19, al no haberse recuperado de la devaluación económica derivada de ella. El BRL/USD fue de 5,29 a final de año. No se espera que se aprecie a medio plazo, si bien el pronóstico podría verse afectado por las políticas de ajuste monetario de Estados Unidos.

Se espera que el consumo de energía crezca un 1,6% interanual en 2022, alcanzando una tasa media anual del 1,2%. En 2020, las licencias de concesión de petróleo, gas y generación de energía se retrasaron y se reanudaron durante 2021 y 2022, o se reprogramaron para 2023. Sin embargo, el éxito de estos procesos se podría ver comprometido por el sentimiento actual de los inversores, el aumento de la volatilidad hacia los precios de la energía y la depreciación de la moneda.

En febrero de 2021, las autoridades estatales lanzaron el Plan Decenal de Expansión Energética de Brasil (2022-2031). Este esquema, que se revisa anualmente, determina una desaceleración de la demanda de energía después de la pandemia de COVID-19. Se espera que la capacidad instalada total alcance los 275 GW en 2031.

Standard & Poor (S&P) tiene una calificación de BB- en moneda extranjera a largo plazo para Brasil desde enero de 2018.

2.2.2. Chile

La depresión económica mundial causada por las altas tasas de interés y la baja confianza económica generalizada ha empujado a Chile a una recesión económica que se espera que dure hasta mediados de 2023, momento en el que el entorno político debería mejorar tras completarse la reforma constitucional.

Se espera una segunda reforma constitucional durante 2023 después de que la primera fuera rechazada durante un referéndum celebrado en septiembre de 2022. Esta reforma incluirá una mayor participación del Estado en la economía, así como regulaciones ambientales y laborales más estrictas, enfrentando al entorno empresarial a mayores impuestos y costos.

Se espera que el déficit fiscal se amplíe hasta el 3,4% del PIB en 2023, en contraste con el 0,3% durante 2022. En consecuencia, el aumento del déficit fiscal vendría por un mayor coste del gobierno en gasto social y obras públicas. Se espera que el gasto y los ingresos del gobierno (como porcentaje del PIB) sean más altos que en los años anteriores a la pandemia, lo que resultará en un déficit fiscal promedio del 1,8% en 2024-2027. Durante este período, se espera que la relación deuda pública / PIB de Chile disminuya a 39,6%, lo que permitirá al país mejorar su acceso al mercado financiero.

En octubre de 2022, el Banco Central de Chile (BCCCh) elevó la tasa de interés de referencia en 50 puntos básicos a 11,25%. Este agresivo ciclo de ajuste, ha sido impulsado por una demanda local excesiva, una alta inflación y la intención de la Reserva Federal de los Estados Unidos de incrementar las tasas de interés. Sin embargo, se espera que la inflación disminuya durante el primer trimestre de 2023, aliviando las políticas monetarias. A mediados de 2025, se espera que la tasa caiga a 3,5%, manteniéndose sin cambios hasta 2027 a medida que la inflación alcance niveles normales y se complete la reforma constitucional.

Tras crecer un 2,4%, se espera que el PIB chileno se contraiga un 1% durante 2023, debido a la recesión en la que ha entrado el país durante 2022. Sin embargo, dado que esta contracción solo refleja el efecto prolongado de un 2022 a la baja, se estima un crecimiento sustancial a partir del segundo trimestre de 2023, a medida que las presiones inflacionarias se desvanecen, el gasto público crece y las políticas monetarias se vuelven menos restringidas.

En cuanto a las presiones inflacionistas, la EIU espera una reducción del 13% para finales de 2022, al 3,9% a finales de 2023. Esta reducción será impulsada por políticas monetarias más restrictivas y una menor demanda agregada resultante de los retiros de pensiones.

Se espera que el peso chileno se estabilice a lo largo de 2023, con el avance de la reforma constitucional, hasta que comience a apreciarse a finales de año. Se estima un fortalecimiento en 2024, siempre y cuando se apruebe la nueva constitución, que pueda mejorar políticas más predecibles. Además, un déficit de cuenta corriente reducido ayudará al peso a fortalecerse frente al dólar estadounidense.

S&P tiene otorgada una calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de A+ para Chile (A en el ejercicio anterior).

2.2.3. España

El gobierno español se está ocupando actualmente de la crisis del costo de vida invirtiendo el fondo de recuperación de la UE y desarrollando nuevas reformas para su financiación. Respecto a estas reformas, a mediados de septiembre de 2022, el gobierno español anunció una reducción del IVA sobre el gas natural, del 21% al 5%, descuentos en combustibles (20 centavos por litro), subsidios para empresas de servicios públicos, entre otras medidas. Dado que se espera que estas medidas le cuesten al gobierno aproximadamente el 1,2% del PIB, se espera que el financiamiento provenga de impuestos temporales impuestos a los bancos y las empresas eléctricas durante 2023-2024.

A pesar de que la pandemia de COVID-19 perjudicó a las finanzas públicas españolas, la previsión de déficit presupuestario estimado para 2023 se ha fijado en el 4,75% del PIB (reduciéndose del 10,1% en 2020).

Para contener la creciente inflación que está teniendo lugar en los últimos meses en la UE, el pasado mes de octubre, el BCE (Banco Central Europeo) elevó su tasa de interés en 75 puntos básicos, lo que equivale a un aumento total de 200 puntos básicos desde julio.

A pesar de haber crecido un 5,5% durante 2021, la economía española sigue siendo un 6% más pequeña que antes de la pandemia. Impulsada por las entradas de turismo durante 2022, el apoyo fiscal y los fondos de recuperación de la UE, el crecimiento económico ha alcanzado una tasa del 4,4% en 2022, habiéndose acelerado a un crecimiento del 1,5% intertrimestral en el período de abril a junio.

Por otro lado, las perspectivas económicas del país parecen verse perjudicadas debido a la decisión de Rusia de dejar de proporcionar gas a Europa, manteniendo altos precios y causando que la mayoría de los países de la UE entren en recesión. A pesar de que la dependencia española del gas ruso es limitada, los elevados precios de la energía también limitarán su actividad económica.

Los altos costos de la energía y las cadenas de suministro interrumpidas reflejan el fuerte crecimiento de los precios, agravado por el conflicto militar entre Rusia y Ucrania. Se espera que la inflación, que alcanzó su tasa más alta en julio (10,7%), se desacelere hasta alcanzar el 4,5% en 2023.

Desde principios de 2022, el euro se ha estado depreciando frente al dólar estadounidense, incluso cayendo por debajo de la paridad en agosto. Esta devaluación del euro ha sido impulsada por las políticas agresivas de la Reserva Federal, que ha fortalecido el dólar estadounidense, y los precios más altos de la energía causados por la guerra en Ucrania. Se espera que el euro siga infravalorado hasta mediados de 2023, cuando se reduzca el diferencial de tipos de interés con Estados Unidos.

Dada la desaceleración económica y el aumento de la inflación, el consumo de energía ha disminuido un 0,7% en 2022, y no se espera que recupere los niveles anteriores a la pandemia durante el período 2023-2031. Las políticas españolas están impulsando el cambio de fuentes de carbón y combustibles fósiles a energías renovables y verdes, habiéndose comprometido a eliminar gradualmente el carbón y pasar de 7 a 4 reactores nucleares para 2030. Dado que España no tiene recursos propios de petróleo y gas natural (combustibles más importantes para el país), depende en gran medida de las importaciones de combustibles fósiles y es vulnerable a la volatilidad de los precios.

La calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de S&P para España es un AA-.

2.2.4. Perú

Perú es una economía orientada a la exportación, que se especializa en el suministro de materias primas, como el cobre. Se espera que la demanda de su producción siga siendo alta, ya que hay una mayor inversión global en tecnología verde y los suministros rusos están disminuyendo. Se espera que el déficit de cuenta corriente se reduzca del 4 % del PIB en 2022 al 2,7% del PIB en 2023, y que continúe con esta tendencia durante 2024-2027, llegando a alcanzar un promedio del 1,5% del PIB a medida que la economía mundial y la demanda de Perú se recuperen.

En los últimos meses, Perú ha tenido un conflicto político con respecto a Pedro Castillo, el presidente del país durante los últimos dos años. Estos eventos llevaron a su destitución y la elección de Dina Boluarte como nueva presidenta. Como consecuencia de esta inestabilidad e incertidumbre política, se espera que durante el período 2023-2027 el valor del sol continúe depreciándose, llegando a ser más débil que antes de la pandemia.

El Banco Central de Reserva del Perú (BCRP) decidió imitar a la Reserva Federal de los Estados Unidos ajustando las tasas de interés y cubrir el fenómeno adverso de la inflación estableciendo expectativas por encima de su tasa objetivo del 1-3%. A finales de 2022, el banco central de Perú elevó su tasa de interés de referencia en 25 puntos básicos, a un 7.5% en diciembre y se espera que se mantenga elevada hasta que comience un nuevo ciclo de flexibilización previsto para el segundo trimestre de 2023. Se contemplan ciclos de ajuste adicionales en caso de que la inflación se comporte de manera diferente a lo esperado o de que la Reserva Federal de los Estados Unidos lleve a cabo políticas más agresivas de endurecimiento.

Por otro lado, se estima una disminución en la tasa de inflación de un 8,46% al final de 2022 a un 4,1% en 2023, ya que se espera que los precios de la energía disminuyan. No obstante, la disminución de los precios de la energía no tendría un gran impacto en la economía, ya que la escasez de fertilizantes mantendría elevados los precios de los alimentos. Por lo tanto, las estimaciones de inflación se sostienen por la calidad de la cosecha 2022-2023, existiendo la posibilidad de alcanzar tasas de inflación más altas de las esperadas.

Tras la recuperación económica de la pandemia del COVID-19, el consumo interior bruto de energía de Perú ha crecido un 2,7% interanual en 2022, y será seguido por una lenta recuperación 2022-2031, a una tasa de crecimiento anual compuesto (CAGR) del 1,7%.

La calificación crediticia en moneda extranjera a largo plazo de S&P para Perú es BB+.

3. Análisis de las principales magnitudes del ejercicio

3.1. Datos consolidados

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de Euros

Datos sobre resultados	2022	2021 Reexpresado	Variación
Beneficio de explotación	177.342	135.599	+31%
EBITDA	241.780	191.790	+26%
Beneficio antes de impuestos	104.088	59.915	+74%
Beneficio neto	33.815	29.859	+13%
Patrimonio neto			
Patrimonio neto	1.388.183	1.206.755	+15%
Cifra de negocio			
Ventas	306.575	278.268	+10%

Las principales magnitudes del ejercicio se han visto afectadas por las operaciones relevantes descritas en el apartado 1 del presente informe.

3.2. Ventas por actividades

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de Euros

Áreas Geográficas	2022	2021 Reexpresado	Variación
Chile	52.676	46.617	+13%
Brasil	166.344	147.381	+13%
España	87.555	84.270	+4%
	306.575	278.268	+10%
Actividades			
Transmisión	204.793	176.513	+16%
Generación	101.782	101.755	-0,03%
	306.575	278.268	+10%

El incremento de las ventas en Transmisión y Brasil se ha descrito en el apartado 1 del presente informe.

4. Política de gestión del capital

Como parte fundamental de su estrategia, el Grupo Celeo mantiene una política de prudencia financiera. La estructura de capital está definida por el compromiso de solvencia y el objetivo de maximizar la rentabilidad de los accionistas.

5. Política de gestión de riesgos financieros

El Grupo Celeo está expuesto a determinados riesgos financieros que gestiona mediante la agrupación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión. Las operaciones relacionadas con la gestión de los riesgos financieros son aprobadas al más alto nivel de decisión y conforme a las normas, políticas y procedimientos establecidos.

El primer riesgo a mitigar es el Riesgo de Mercado, fundamentalmente por el Riesgo de Tipo de Cambio, que es consecuencia de las operaciones que el Grupo lleva a cabo en los mercados

internacionales en el curso de sus negocios. Parte de los contratos están denominados en monedas distintas de la moneda funcional contable de cada país. Por este motivo podría existir el riesgo de que las fluctuaciones en los tipos de cambio de estas monedas pudieran afectar a los resultados del Grupo. Para gestionar y minimizar este riesgo, el Grupo Celeo utiliza estrategias de cobertura, dado que el objetivo es generar beneficios únicamente a través del desarrollo de las actividades ordinarias que desempeña, y no mediante la especulación sobre las fluctuaciones en el tipo de cambio. Los instrumentos utilizados para lograr esta cobertura son, básicamente, el endeudamiento referenciado a la divisa de cobro del contrato.

Las variaciones en los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable. El Grupo Celeo gestiona de forma activa su exposición al riesgo de tipo de interés, para mitigar su exposición a la variación de los tipos de interés que se deriva del endeudamiento contraído a tipo de interés variable, utilizando, en su caso, instrumentos de cobertura para minimizar el riesgo de interés de la financiación o referenciando la financiación a los mismos índices de actualización que tienen los ingresos del proyecto financiado.

Por otro lado, el Riesgo de Liquidez es mitigado mediante la política de mantener tesorería e instrumentos altamente líquidos y no especulativos a corto plazo, como las imposiciones a muy corto plazo, a través de entidades financieras de primer orden, para poder cumplir sus compromisos futuros.

El principal Riesgo de Crédito es atribuible a las cuentas a cobrar por operaciones comerciales, en la medida en que una contraparte o cliente no responda a sus obligaciones contractuales. Para mitigar este riesgo, se opera con clientes con un apropiado historial de crédito; además, dada la actividad y los sectores en los que opera, el Grupo Celeo dispone de clientes de alta calidad crediticia.

Por su parte, en cuanto a las líneas de transmisión, en concreto a las que prestan sus servicios en Brasil en régimen de concesión, el Operador Nacional do Sistema Eléctrico (ONS) tiene la responsabilidad de coordinar los cobros y pagos del sistema e indica mensualmente a la Concesionaria las sociedades que deberán pagarle: generadoras, grandes consumidoras y distribuidoras conectadas al sistema. Estas sociedades han depositado, previamente a su conexión al sistema, un aval que se ejecutará en caso de impago, siendo inmediatamente desconectadas del sistema y repartiéndose en ese momento la obligación de pago entre el resto de los usuarios del sistema. De este modo, la concesionaria tiene el cobro garantizado por el sistema eléctrico nacional.

En relación a las líneas de transmisión de Chile, éstas pertenecen al sistema de transmisión nacional (antes denominado troncal), donde el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es el responsable de coordinar el flujo de pagos a las empresas transmisoras. Hasta diciembre del año 2018 se aplicaba un régimen por el que las responsables de efectuar el pago a las empresas transmisoras eran las empresas generadoras. A partir del año 2019 se incorporan las empresas distribuidoras a las responsables de efectuar los pagos, por lo que a partir de esa fecha se cuenta con una cartera de pagadores más diversificada. La garantía de cobro del sistema de transmisión nacional se sustenta en un Procedimiento del CEN que establece que ante eventuales impagos por parte de un coordinado (empresa sujeta a coordinación por parte del CEN), dicho incumplidor es desconectado del sistema, repartiendo la obligación de pago entre el resto de las empresas coordinadas.

Adicionalmente, en Chile participamos también en líneas de transmisión dedicadas, comprometidas con contrapartes de contrastada solvencia, que en su mayor parte cuentan con calificación de Investment Grade. En estos casos, la remuneración que percibimos viene regulada en cada uno de los contratos de largo plazo que tenemos firmados con estas compañías que usan nuestra infraestructura, bien para evacuar la energía generada, o bien para garantizar su suministro de electricidad.

En cuanto a nuestras subestaciones y líneas de transmisión de Perú, está previsto que comiencen a entrar en operación a partir de finales de 2023. Estas concesiones pertenecen al

Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a la demanda de determinadas zonas tarifarias, reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN). El proceso de facturación está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES), quien determina las tarifas que debe pagarnos cada generador o comercializador de la zona.

6. Medio Ambiente

Celeo recoge su compromiso de respetar y proteger el medio ambiente en su Código de Conducta, el cual se desarrolla mediante su Política de Medio Ambiente, orientada a crear conciencia y fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y la mejora continua.

Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado (denominado SIG en Brasil, SIG en Chile e IMS en España), que incluye el Sistema de Gestión ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país.

Celeo trabaja de manera permanente en la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

El Grupo Celeo colabora con varias asociaciones que promueven la investigación y el desarrollo del sector. Además, Celeo lleva a cabo diferentes iniciativas innovadoras, como el programa de I+D de ANEEL, que contribuye al desarrollo del sistema eléctrico de Brasil, mejorando la seguridad del sistema y reduciendo los impactos ambientales, o la colaboración con la Asociación Brasileña de Empresas de Transmisión de Energía eléctrica (ABRATE), que busca optimizar la eficiencia del servicio eléctrico, resultando en menores impactos ambientales.

En el apartado de la Información No Financiera de este Informe se describen en profundidad los objetivos, estrategias e iniciativas llevadas a cabo en 2022 de acuerdo a la Gestión Ambiental del Grupo.

7. Recursos Humanos

Plantilla

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año	2022	2021	Variación
Brasil	382	362	+6%
Chile	185	107	+73%
Perú	2	-	-
España	41	38	+8%
	610	507	+20%

Las personas en Celeo son los artífices de nuestro crecimiento y éxito desde su creación. En Celeo promovemos relaciones éticas y duraderas con los empleados, ofrecemos un empleo estable y seguro con un fuerte compromiso con la igualdad de género, la diversidad e inclusión, el desarrollo profesional y la contratación de mano de obra local en condiciones de máxima seguridad posible. En este sentido, la prevención de riesgos laborales es un denominador común en todas las actividades que se realizan en el Grupo. El compromiso con la prevención forma parte de nuestra cultura. Es un compromiso que va más allá de las normas legales y de

las exigencias de los clientes, con objetivos exigentes y muy claros: cero accidentes y tolerancia cero con los incumplimientos de las medidas preventivas establecidas por la empresa.

Al cierre del ejercicio 2022, la plantilla del Grupo se ha incrementado en 103 personas (20%) sobre la del cierre del ejercicio anterior, hasta quedar situada en 610 empleados.

8. Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio

No han tenido lugar acontecimientos entre el cierre del ejercicio 2022 y la formulación de estas cuentas anuales que pudieran suponer una alteración significativa en la imagen fiel de los estados financieros consolidados del Grupo Celeo.

9. Perspectivas del ejercicio 2023

El Grupo Celeo mantiene su apuesta por el crecimiento tanto en el mercado nacional como en el internacional, basado tanto en los proyectos que tiene en cartera, como por la búsqueda activa de participación en licitaciones, promociones o adquisiciones de activos vinculados al sector de la energía en países que ofrecen oportunidades de expansión y crecimiento.

Para el año 2023, Brasil presenta oportunidades en sector de la generación renovable con posibilidad de contratación de un PPA de largo plazo para los desarrollos propios de plantas fotovoltaicas en el mercado libre (ACL) o en el mercado regulado (ACR). En cuanto al sector de transmisión, ANEEL tiene previsto celebrar tres subastas este año (junio, octubre y diciembre). La subasta de junio, denominada "Leilão 1/2023", prevé licitar 9 lotes que suman 6,069 km de nuevas líneas, con una inversión de 19.300 millones de reales. La subasta de octubre se espera que incluya la conexión en HVDC Graça Aranha-Silvania, con una inversión de 21.000 millones de reales. Así mismo se explorarán oportunidades de crecimiento mediante adquisiciones.

En cuanto a Chile, el CEN (Coordinador Eléctrico Nacional) tiene previsto una nueva licitación de obras nuevas bajo el Decreto Exento nº257 y de trabajos de ampliación bajo el Decreto Exento nº200 con proyectos nacionales y zonales que incluyen líneas de transmisión y varias subestaciones con un valor de inversión total en torno a 401,6 millones de dólares. También se estudiarán oportunidades de crecimiento orgánico mediante adquisiciones de proyectos en operación.

Perú continuará la expansión de su sistema de transmisión con nuevas licitaciones programadas para el año 2023. Proinversión, organismo dependiente del Ministerio de Energía y Minas encargado de licitar los proyectos de inversión, licitará importantes proyectos de transmisión durante el ejercicio 2023. Al considerarse Perú un mercado estratégico, se analizarán oportunidades de crecimiento mediante adquisiciones de activos en operación.

Ante este escenario, el Grupo prosigue con la mejora continua de equipos adecuándolos al volumen de actividad de los diferentes negocios que desarrolla.

Con todo ello, el Grupo Celeo afronta el ejercicio 2023 con unas perspectivas optimistas de crecimiento en cuanto a lo que se refiere a sus magnitudes, tanto de volumen de negocio como de generación de valor.

10. Capital social y adquisición de participaciones propias

Al 31 de diciembre de 2022, el capital social de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L., estaba compuesto por 166.670.560 participaciones sociales de 1 euro de valor nominal cada una de ellas, totalmente suscritas y desembolsadas.

Las participaciones de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. no cotizan en ningún mercado secundario.

Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. no ha realizado operaciones de adquisición de participaciones propias durante el ejercicio 2022.

11. Operaciones con partes vinculadas

Respecto a la información relativa a las operaciones con partes vinculadas, nos remitimos a lo desglosado en las notas explicativas a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022, según establece el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007.

12. Estado de Información No Financiera

El Estado de Información No Financiera se presenta en el Anexo I de este documento.

ANEXO I: ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA

Correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

1. Sobre Celeo	3
1.1. Modelo de negocio	3
1.2. Nuestro propósito y valores	7
1.3. Principales hitos en la historia de Celeo	8
1.4. Contexto sectorial.....	8
1.5. Presencia en asociaciones sectoriales	10
1.6. Gestión económica.....	11
2. Nuestro modelo de gestión sostenible.....	13
2.1. Comités de Sostenibilidad	13
2.2. Estrategia de sostenibilidad.....	14
2.3. Los ODS en la agenda de Celeo	15
2.4. Participación en iniciativas de sostenibilidad.....	19
2.5. Gestión de los grupos de interés.....	20
3. Gobernanza	22
3.1. Estructura de la propiedad	22
3.2. Gobierno corporativo.....	23
3.3. Modelo de gestión de riesgos	26
3.4. Sistema de compliance.....	28
3.5. Lucha contra la corrupción y el soborno.....	32
3.6. Compromiso con los derechos humanos	33
4. Excelencia operacional.....	34
4.1. Transporte y generación de energía renovable	34
4.2. Seguridad de la información.....	38
4.2. Nuestros proveedores	39
4.3. Nuevos proyectos en construcción	40



5. Nuestras personas	41
5.1. Compromiso con las personas	41
5.2. Modelo de desarrollo de Celeo	44
6. Cultura de prevención	47
6.1. Gestión de la seguridad y salud	47
6.2. Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva	48
6.3. Índices de siniestralidad	49
6.4. Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo.....	50
6.5. Vigilancia de la salud.....	51
7. Comprometidos con el planeta.....	52
7.1. Gestión ambiental.....	52
7.2. Eficiencia de los recursos	53
7.3. Cambio climático	57
7.4. Protección de la biodiversidad	60
7.5. Formación y sensibilización ambiental	62
8. Generadores de valor en nuestras comunidades	63
8.1. Acciones sociales vinculadas al desarrollo de proyectos	63
8.2. Apoyo al desarrollo y bienestar social.....	64
9. Sobre el informe	67
9.1. Alcance	67
9.2. Análisis de materialidad.....	67
9.3. Proceso de materialidad	67
9.4. Matriz de materialidad Celeo	68
9.5. Temas materiales Celeo.....	68
10. Anexo I. Tablas e indicadores	69
10.1. Indicadores relativos a Nuestras personas	69
10.2. Indicadores relativos a prevención	74
11. Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad	76

1. Sobre Celeo

1.1. Modelo de negocio

En Grupo Celeo, nuestro negocio se articula en torno a las actividades de transmisión de energía y generación de energía renovable, mayoritariamente bajo programas de colaboración público-privada. En la actualidad, contamos con activos en operación en España, Brasil y Chile, y tenemos varios proyectos en desarrollo en Perú.

Para ello, disponemos de centros de control principales (CC) en Río de Janeiro y Santiago de Chile. Además, contamos con centros de control de respaldo capaces de realizar las operaciones necesarias en el sistema en caso de que el principal estuviera fuera de servicio.

Desde estos centros, nuestros profesionales operan las instalaciones de forma remota, respondiendo a las necesidades del sistema eléctrico y los requerimientos del operador del sistema (ONS en Brasil y CEN en Chile) 24 horas al día, 7 días a la semana. Además, prestan apoyo a los equipos de mantenimiento durante las contingencias y paradas programadas. En Perú (Lima) estamos diseñando un centro de control principal para gestionar la actividad de nuestros proyectos, una vez entren en operación. La oficina de Madrid cuenta con un centro de control propio, que supervisa la producción de las plantas de la compañía en España.

Aunque en la actualidad es una actividad complementaria al negocio principal, también prestamos servicio a terceros a través de los CC, que contratan servicios de operación remota de líneas de transmisión, así como servicios de mantenimiento. En Chile, por ejemplo, realizamos la operación remota en las líneas eléctricas de TransChile.

Como actividad puntual, destacan también los servicios de puesta en marcha de instalaciones y la realización de estudios técnicos para la expansión de la red. Por otro lado, ponemos a disposición de terceros el uso de las redes de comunicaciones por fibra óptica (OPGW) de los hilos sobrantes en las líneas de transmisión. En este servicio, destaca el contrato en Chile con Silica Network.

En ese sentido, estudiamos nuevas posibilidades de desarrollo del negocio en otros mercados de Latinoamérica. En los siguientes ejercicios queremos continuar impulsando la diversificación, con la disposición de entrar en otros países y emprender nuevos proyectos dentro de nuestro ámbito de actuación.

1.1.1. Áreas de negocio

Como Grupo, nuestras áreas de negocio comprenden dos ámbitos principales: transmisión, que abarca el desarrollo y la operación de proyectos de líneas de transmisión de energía; y generación, actividad orientada al desarrollo de negocio y gestión de activos de plantas de energía solar.

Transmisión

En la última década, hemos conseguido consolidar nuestro posicionamiento en Brasil y Chile dentro del mercado latinoamericano de transmisión. En 2021 entramos en el mercado de transmisión de Perú, donde pretendemos continuar expandiéndonos.

Transmisión

Al 31 de diciembre de cada año

Detalle	2022				2021			
	Brasil	Chile	Perú	Total	Brasil	Chile	Perú	Total
km Operación	4.500	1.413	0	5.913	4.317	1.405	0	5.722
MVAs Operación	9.475	2.804	0	12.279	9.475	1.746	0	11.720
km Construcción	230	621	160	1.011	413	576	160	1.149
MVAs Construcción	900	1.010	80	1.990	900	1.080	80	2.060

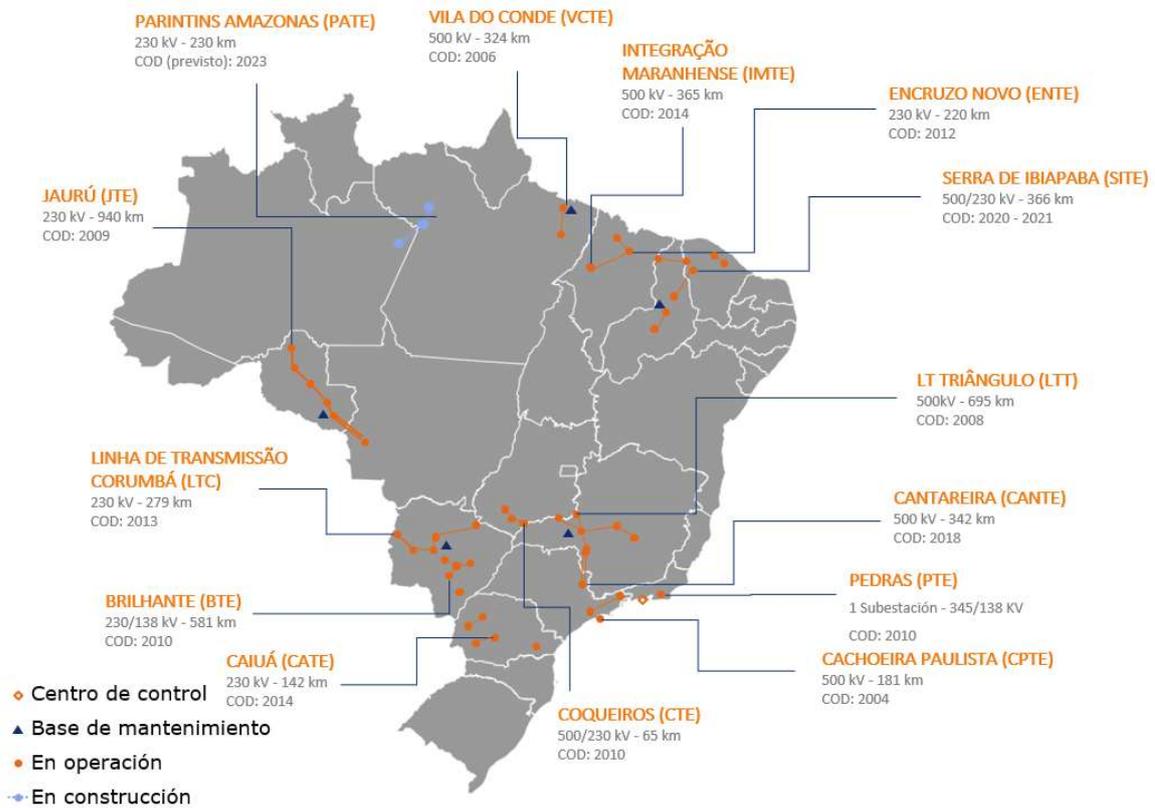


Ilustración 1: Transporte de energía eléctrica de Celeo en Brasil



Ilustración 2: Transporte de energía eléctrica de Celeo en Chile



Ilustración 3: Transporte de energía eléctrica de Celeo en Perú

En Brasil, estamos desarrollando y ejecutando en régimen concesional diversos proyectos para la construcción, explotación y mantenimiento de líneas de transmisión de energía eléctrica.

En 2022, continuamos las obras de construcción del proyecto Parintins Amazonas Transmisora de Energía (PATE), ubicado en los estados de Amazonas y Pará. Este proyecto cuenta con 230 km de líneas de transmisión y 900 MVA de capacidad de transformación.

Este año iniciamos obras de refuerzo en las subestaciones de Celeo. Por un lado, se completó el refuerzo a la subestación de Santa Luzia II, y, además, iniciamos el refuerzo de instalación en la SE 345 kV/138 kV Venda das Pedras con el objetivo de mejorar el control de tensión en la región.

En Celeo Chile, durante 2022 se ha continuado con el desarrollo, ejecución y operación de diversos proyectos para la construcción y explotación de distintas líneas de transmisión en régimen de propiedad, destacando:

- Toma del control de los activos de Alfa Transmisora de Energía, tras la adquisición de Colbún Transmisión.
- Entrada en operación del nuevo banco de autotransformadores en la subestación Cumbre, dentro de los activos de DATE, ampliando la capacidad de transformación en 750 MVA adicionales.
- Entrada en operación de la subestación La Pólvora, finalizando así la fase 1 del proyecto CASTE, con una capacidad de transformación de 300 MVA.
- Adjudicación del Proyecto GOTE (Don Goyo) para la construcción de una nueva línea de 36 km de longitud, conectando las subestaciones existentes, un nuevo patio de 220 kV y un nuevo transformador.

Celeo Perú se ha consolidado como empresa durante 2022. A nivel corporativo, hemos decidido internalizar la operación de nuestras instalaciones, a través del centro de control propio.

Además, el proyecto SE Valle del Chira ha conseguido su licencia ambiental correspondiente, registramos un cierre financiero sólido y las obras preliminares comenzaron en septiembre del 2022. Los principales suministros han sido ya solicitados, quedando únicamente pendiente la conformidad por parte de la Autoridad. Asimismo, ya contamos con la ingeniería definitiva conforme al estudio preoperativo y la conformidad del operador del sistema eléctrico nacional (COES).

Mientras, el proyecto LT Puerto Maldonado Iberia ha comenzado la preparación de todos los estudios previos que sustentarán el Estudio de Impacto Ambiental detallado para habilitar el inicio de la obra. Se ha avanzado correctamente en la ingeniería y en la definición de los trazados. Por último, en 2022 se ha cerrado con un avance en la obtención de servidumbres del 5%.

Generación

Por otro lado, actualmente contamos con activos de generación solar fotovoltaica y termosolar en España y Brasil.

Plantas termosolares en operación

- España: Astexol-2 (49,9 MW), Aste-1A (49,9 MW) y Aste-1B (49,9 MW).

Plantas fotovoltaicas en operación

- Brasil: São João do Piauí (186,05 MW).
- España: Siberia Solar (10 MW), THT Antequera (2 MW), ELC Leclerc (0,6 MW), HAE Alacant (0,5 MW), Alginet I y II, Almussafes I y II (2,7 MW).

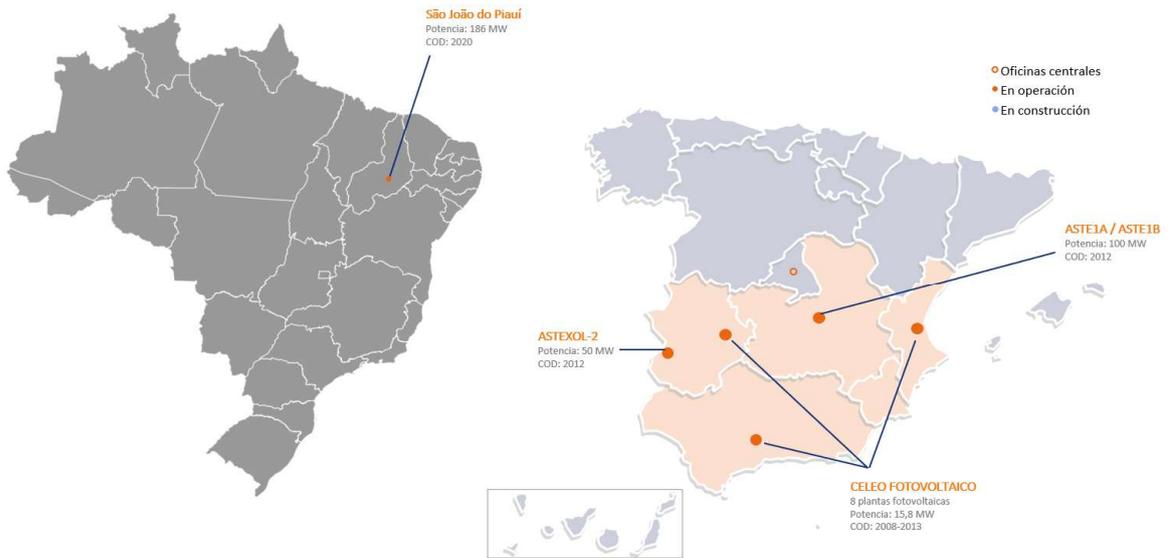


Ilustración 4: Generación de energía renovable del Grupo Celedo

Generación / Potencia instalada

Al 31 de diciembre de cada año

Detalle	2022			2021		
	España	Brasil	Total	España	Brasil	Total
MWp Fotovoltaica	17,5	224	241	17,5	224	241
MW Termosolar	149,7	-	149,7	149,7	-	149,7

1.2. Nuestro propósito y valores

Misión

Contribuir al progreso económico y tecnológico, bienestar social y al desarrollo sostenible, a través de inversiones en infraestructuras energéticas seguras, fiables y eficientes.

Visión

Ser una compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas, comprometidos con la excelencia, con una sólida cultura ambiental, social y de buen gobierno que involucre a todos nuestros grupos de interés en la creación de valor de la empresa.

Valores

- **Aprecio a la vida y su entorno:** La seguridad y salud es un valor esencial. Damos prioridad a la seguridad por encima de cualquier otro requerimiento en nuestras actividades, ejecutando las tareas únicamente en condiciones de seguridad. Cuidamos del entorno social y ambiental necesario para alcanzar una vida plena.
- **Orientación al cliente y grupos de interés:** Estamos comprometidos con la satisfacción de nuestros clientes y grupos de interés, anticipando sus necesidades y superando sus expectativas. Nos esforzamos en brindar día a día un servicio excelente.
- **Honestidad, respeto y transparencia:** Promovemos la honestidad, el respeto y la transparencia en todos los niveles de la compañía para construir relaciones éticas y duraderas.
- **Compromiso, esfuerzo y constancia:** Creemos en el compromiso, el esfuerzo y la constancia para alcanzar nuestras metas.

1.3. Principales hitos en la historia de Celeo

Nuestro negocio se remonta al año 2000, cuando Elecnor (accionista mayoritario y *partner* estratégico) gana la adjudicación de un proyecto para la construcción y explotación de 581 kilómetros de línea de 500 kilovoltios en Brasil. Esta licitación inicia una trayectoria de crecimiento y expansión en el mercado de transmisión energética brasileño, bajo la sociedad Elecnor Transmisora de Energía S.A. (ETESA).

En 2009 se establece en España Celeo Concesiones e Inversiones (CELEO), como la sociedad holding responsable de la gestión integral de los negocios concesionales e inversiones del Grupo Elecnor. Ese mismo año, obtenemos nuestro primer proyecto de transmisión en Chile.

Tras un periodo de reorganización de los activos, en 2011 constituimos dos nuevas filiales: Celeo Redes (España) y Celeo Redes Chile S.L. (Chile). Gracias a ellas, continuamos expandiendo nuestro negocio en las regiones.

En 2014, establecemos una alianza estratégica con la gestora de fondos de pensiones neerlandesa APG, que adquiere un 49% de Celeo Redes S.L. Cinco años después, APG consolida su apuesta por nuestro modelo de negocio y entra en el accionariado de la matriz CELEO a finales de 2019.

En marzo de 2021, y junto a APG, suscribimos un contrato de compraventa, efectivo desde septiembre de 2021, para la adquisición del 100% del negocio de líneas de transmisión de Colbún Transmisión, S.A. En esta operación, APG adquirió el 80% del negocio, mientras que la participación de Celeo representó el 20% restante. En diciembre, adquirimos los derechos sociales en los que se divide el capital de la sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada. Con la incorporación de estos activos, nuestra cartera representa una participación significativa del mercado de transmisión de Chile, con casi 2.000 km de líneas de transmisión y 36 subestaciones transmisión ubicadas a lo largo del país.

Por otro lado, ese mismo año entramos en el mercado de transmisión de Perú, a través de la adjudicación del proyecto Línea de Transmisión 138kV Puerto Maldonado-Iberia y Subestación 220/60kV Valle del Chira.

En 2022, hemos sido adjudicados del contrato de concesión relativo a Don Goyo, en Chile, consistente en una línea de transmisión en 220kV de alrededor de 36 kilómetros de longitud en doble circuito y tres obras de ampliación condicionadas.

Durante 2022 también destaca la puesta en operación del nuevo banco de autotransformadores en la subestación de Cumbre (Chile), dentro de los activos de DATE. Este hito permite ampliar la capacidad de transformación en 750 MVA adicionales.

Por último, la subestación de La Pólvora ha entrado en operación con una capacidad de 300 MVA, finalizando así la fase 1 del proyecto CASTE, también en Chile.

1.4. Contexto sectorial

En base al modelo de negocio del Grupo, el entorno empresarial, su organización y los mercados en los que operamos, se monitorizan y atiende a los principales factores y tendencias que pueden afectar a la futura evolución de la actividad.

1.4.1. España

En el sector eléctrico español se llevan a cabo las actividades de generación, transporte, distribución y comercialización. Mientras que el transporte y la distribución son actividades reguladas; las de generación y comercialización (venta de electricidad a los usuarios finales) no se encuentran reguladas en España.

En el sector, los agentes clave son: El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y la Red Eléctrica de España (REE).

A nivel regulatorio, las novedades más significativas están relacionadas con la aprobación del Real Decreto 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, y regula, entre otros asuntos, las condiciones para mantener el acceso y conexión a las redes de transporte y distribución. Adicionalmente, se publicó el Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, que establece los criterios para la solicitud, tramitación y otorgamiento de los permisos de acceso y conexión a la red.

Durante el presente ejercicio, se celebraron dos subastas: una dedicada a proyectos de biomasa y termosolares y otra destinada a la tecnología eólica y termosolar. Para 2023, y tras los cambios experimentados en el mercado de la generación eléctrica español este año, nuestras perspectivas incluyen el mantenimiento del sistema de subastas para retribución de fuentes renovables y el inicio de los concursos de capacidad en los nudos de la red de transporte. Además, también prevemos que se revise el precio de reserva en los concursos de retribución para la fuente termosolar.

Finalmente, durante el año 2023 comenzarán a vencer los hitos administrativos establecidos en el RD 23/2020, con lo que se espera que se libere capacidad en la red a medida que proyectos inviables vean sus permisos caducados.

1.4.2. Brasil

El sector eléctrico brasileño está conformado por las compañías de generación, transmisión, distribución y comercialización (venta de electricidad a los usuarios finales). Los principales actores del sistema eléctrico brasileño son: el Ministerio de Minas y Energía (MME), la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL), el Operador Nacional del Sistema (ONS), la Cámara de Comercio de Energía Eléctrica (CCEE) y la Empresa de Pesquisa Energética (EPE).

Celeo monitorea activamente los cambios regulatorios que pueden generar impactos para la Compañía. Entre las Resoluciones Normativas aprobadas en 2022, destacamos la Resolución Normativa N° 1.009/2022, que establece las normas pertinentes de contratación de energía para los actores en los entornos de contratación regulada y libre; así como la Resolución Normativa N° 1.038/2022, que establece los procedimientos y reglamentos necesarios para la solicitud de una subvención de generación sin necesidad de documento de acceso.

Asimismo, en Celeo Brasil acompañamos los principales cambios normativos y regulatorios a través de nuestra participación en audiencias y consultas públicas de forma individual y mediante ABRATE y ABSOLAR. Por ejemplo, monitoreamos la revisión de los ingresos de los contratos de concesión de transmisión de energía eléctrica cuya fecha de revisión correspondía en 2022.

1.4.3. Chile

En Chile el sector eléctrico cuenta con tres segmentos relevantes: generación, transmisión y distribución (responsable de llevar la energía desde las subestaciones hasta el consumidor final).

Las empresas de transmisión pertenecen a capitales privados, mientras que el Estado cumple un rol de regulador, fiscalizador y planificador en cuanto a los estándares de desarrollo y desempeño de los proyectos. Estas funciones están delegadas a los siguientes organismos públicos: Ministerio de Energía, Comisión Nacional de Energía (CNE), Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Todos son responsables de garantizar el correcto funcionamiento del sistema eléctrico chileno.

El mercado de transmisión en Chile se rige por la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE) DFL N°1 de 1982. Como novedad significativa, en octubre de 2022 se aprobó el "Proyecto para el almacenamiento de energías renovables y electromovilidad, que busca ampliar la participación de energías renovables en la matriz eléctrica. La propuesta aprobada también promueve el impulso de la electromovilidad con incentivos para migrar a este tipo de tecnología.

En el mes de septiembre, se publicó el dictamen del Panel de Expertos sobre las Bases Técnicas y Administrativas para el Proceso de Valorización 2024-2027. Estas bases serán publicadas una vez que finalice el Estudio de Calificación de Instalaciones de Transmisión, que aún no se ha iniciado.

En cuanto a la aplicación del Dictamen N°4 de 2020 (respecto a la discrepancia presentada por un grupo de empresas transmisoras, entre ellas AJTE y CHATE), se han realizado las devoluciones de los montos asignados en el Informe de Reliquidación Anual de Peajes de 2019, correspondiente a lo adeudado a los clientes regulados. Este obligaba a las transmisoras a devolver a las empresas generadoras ingresos que no habían sido recaudados por concepto de Valor Anual de la Transmisión por Tramo (VATT), en la medida que estas empresas habían recaudado los montos a través del Cargo por Transmisión que reciben mensualmente.

1.4.4. Perú

El sistema de transmisión en Perú es un mercado regulado. Está dividido entre un sistema interconectado principal (Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN) y algunas redes aisladas. Permite la participación privada y opera con un sistema de concesiones. Además, cada dos años, el Comité de Operaciones del Sistema Interconectado Nacional (COES) realiza un estudio de expansión de la capacidad de transmisión, así como un Plan de Transmisión, sujeto a aprobación del Ministerio de Energías y Minas (MINEM).

Por su parte, y como principal novedad, la Ley de Generación Eficiente (EGL - Ley 28.832, 2006) introdujo dos categorías más de instalaciones de transmisión, SGT (Sistema Garantizado de Transmisión) y SCT (Sistema Complementario de Transmisión), que se aplican a las instalaciones puestas en servicio después de la promulgación de la Ley (julio de 2006).

Actualmente, el nuevo marco coexiste con instalaciones heredadas que fueron puestas en marcha antes de 2006 y que han conservado sus concesiones.

1.5. Presencia en asociaciones sectoriales

Participamos de manera activa en asociaciones de nuestros sectores de actividad en cada uno de los países en los que tenemos presencia. Estas asociaciones representan y defienden nuestros intereses como Grupo, además de ser foros donde se comparten experiencias, mejores prácticas y retos de futuro para la industria, entre otros aspectos.

País	Asociación	Descripción
España	PROTERMOSOLAR - <i>Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar</i>	Con 45 miembros que representan la cadena de valor del sector, tiene como objetivo impulsar la expansión y el desarrollo de la tecnología termosolar tanto en España como en el resto del mundo.
Brasil	ABRATE - <i>Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica</i>	Asociación integrada por concesionarios y concesiones de transmisión de energía eléctrica, cuyo objetivo es representar los intereses legítimos y agregar valor a las empresas asociadas, con acciones proactivas para garantizar la sostenibilidad, el desarrollo y el atractivo del negocio.
	ABSOLAR - <i>Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica</i>	Representa al sector fotovoltaico en Brasil.
	ABREN - <i>Associação Brasileira de Recuperação Energética de Resíduos</i>	Tiene como objetivo fomentar la recuperación energética de residuos.
	Cámara de Comercio Española en Brasil	Institución que facilita el desarrollo de relaciones comerciales entre Brasil y España.
Chile	CIGRE Brasil - <i>Comitê Nacional Brasileiro de Produção e Transmissão de Energia Elétrica</i>	Sociedad civil, sin fines de lucro, que tiene como objetivo promover el intercambio y el desarrollo técnico, tecnológico y de ingeniería en Brasil.
	ACERA - <i>Asociación Chilena de Energías Renovables</i>	Busca la protección del medio ambiente y un desarrollo sostenible para Chile, a través de la promoción de energías renovables.

Asociación de Transmisoras de Chile

CAMACOES - Cámara Oficial de Comercio en Chile

CIGRE - Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos

Busca reivindicar la importancia de la transmisión eléctrica en la economía chilena y estimular la inversión en esta industria mediante la propuesta de políticas públicas.

Institución que facilita el desarrollo de relaciones comerciales entre Chile y España.

Organización global sin fines de lucro que tiene como objetivo ser un referente técnico y un centro de conocimiento del sector eléctrico para Chile.

En Perú activaremos nuestra participación en asociaciones sectoriales una vez comencemos a realizar operaciones en el país.

1.6. Gestión económica

En Celeo, nos caracterizamos por mantener una política de prudencia financiera. La estructura de capital está definida por un compromiso de solvencia y el objetivo de maximizar la rentabilidad de los accionistas. A continuación, detallamos la evolución de las principales magnitudes financieras de los dos últimos ejercicios. Otros datos económicos del Grupo se aportan en las Cuentas Anuales del Grupo.

1.6.1. Desempeño económico

Datos sobre resultados

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de euros

	2022	2021*	Variación
Beneficio de explotación	177.342	135.599	31%
EBITDA	241.780	191.780	26%
Beneficio antes de impuestos	104.088	59.915	73%
Beneficio neto	33.815	29.859	13%

Ingresos por actividad y área geográfica

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de euros

Áreas Geográficas	2022	2021*	Variación
España	87.555	84.270	4%
Brasil	166.344	147.381	13%
Chile	52.676	46.617	13%
Perú	-	-	-
Total	306.575	278.268	10%
Actividades	2022	2021*	Variación
Transmisión	204.793	176.514	16%
Generación	101.782	101.754	0%
Total	306.575	278.268	10%

*Los datos de 2021 han sido reexpresados de acuerdo con las cuentas anuales del Grupo.

Otros indicadores económicos

Al 31 de diciembre de cada año y en miles de euros

	España		Brasil		Chile		Perú	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Beneficios obtenidos antes de impuestos	38.269	6.271	68.707	57.712	(2.575)	(3.986)	(313)	(82)
Impuestos sobre beneficios pagados	(308)	(66)	(8.777)	(6.263)	(56)	0	0	0
Subvenciones públicas recibidas	0	0	0	0	0	0	0	0



1.6.2. Financiación

Los negocios de transmisión y de generación de energía que desarrolla Celeo requieren de grandes montos de capital, especialmente en las primeras etapas de cada proyecto. Por este motivo, el acceso al mercado de capitales a largo plazo es clave en la estrategia de la compañía. En este sentido, Celeo tiene identificadas diversas fuentes de financiación, a las que acude en función de las características de cada proyecto de inversión.

Durante el ejercicio 2022 se completaron las disposiciones de la financiación de Paritins Transmissora de Energía (PATE) en Brasil, financiación que fue formalizada en el año 2020 con el Banco da Amazônia (BASA), por valor de 800 millones de reales brasileños.

También se completaron durante el año los desembolsos de la financiación del proyecto de generación fotovoltaica São João do Piauí (SJP), con Banco do Nordeste (BNB).

Por su parte, Brillante Transmissora de Energía (BTE) extendió el vencimiento de la financiación en forma de debentures, por un monto de 200 millones de reales brasileños que había contraído en 2020, hasta diciembre de 2023.

Respecto a las obligaciones asumidas bajo los contratos financieros, estas se han cumplido con normalidad durante el ejercicio 2022. En los casos donde aplicaban revisiones anuales de calificación de las agencias de rating, estas han resultado satisfactorias, contando incluso con una mejora en Celeo Redes Chile Transmisión (CRCT), el cual se ha visto reforzado por la obtención de ingresos adicionales derivados de la entrada en operación de una expansión en la infraestructura de Diego Almagro (DATE).



2. Nuestro modelo de gestión sostenible

En Celeo nos comprometemos con una gestión responsable, transparente y sostenible con visión de largo plazo, y apostamos por un modelo de negocio que busca el equilibrio entre las expectativas de los grupos de interés y el balance económico, social y ambiental.

Este compromiso se recoge en la Política de Sostenibilidad de Celeo, que se articula en torno a cinco pilares: Calidad, Salud y Seguridad en el trabajo, Medio ambiente, Cumplimiento y Responsabilidad Social. Cada pilar se desarrolla a través de los principios recogidos en las políticas correspondientes. La Política de Sostenibilidad ha sido revisada durante 2022, para adaptarla a las nuevas necesidades del Grupo.

Pilares y principios de actuación de la Política de Sostenibilidad de Celeo

Calidad	<ul style="list-style-type: none"> • Orientación al cliente y a los grupos de interés • Gestión sostenible, eficiente y eficaz de nuestros activos y procesos • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua
Salud y Seguridad en el trabajo	<ul style="list-style-type: none"> • Prevención de lesiones y el deterioro de la salud • Cultura de prevención • Consulta y participación • Cumplimiento de los requisitos • Tolerancia cero
Medio Ambiente	<ul style="list-style-type: none"> • Prevención de la contaminación • Eficiencia en el uso de recursos y residuos • Protección de la biodiversidad y el hábitat • Resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua
Cumplimiento	<ul style="list-style-type: none"> • Lucha contra el fraude, corrupción, cohecho y soborno • Integridad en nuestra actividad • Responsabilidad • Mejora continua • Tolerancia cero
Responsabilidad Social	<ul style="list-style-type: none"> • Relaciones profesionales éticas y duraderas • Respeto a la diversidad • Lucha contra el abuso • Bienestar y desarrollo social • Mejora continua

2.1. Comités de Sostenibilidad

Tanto en Celeo Brasil como en Celeo Chile disponemos de un Comité de Sostenibilidad cuya función principal consiste en el desarrollo a nivel local de los principios de actuación sostenible del Grupo, incorporando dichos principios a sus políticas de medio ambiente, sociales y de gobernanza, y supervisando su correcta aplicación.

Ambos Comités están formados por miembros del equipo de la Dirección Ejecutiva local y los responsables de las áreas de Sostenibilidad, Calidad, Medioambiente, y Seguridad y Salud. En el marco de las reuniones del Comité de Sostenibilidad, se realiza el seguimiento de los objetivos y desempeño ESG (criterios ambientales, sociales y de gobernanza, por sus siglas en inglés).

En España, el departamento de Desarrollo Corporativo (CODE) es el responsable de liderar el diseño e implantación del sistema integrado de gestión en España y Perú, así como definir el modelo de gestión de riesgos, los objetivos de calidad y ESG de la compañía, entre otras funciones. Asimismo, el COO supervisa actividades como la elaboración del informe de sostenibilidad del Grupo o el *Stakeholder Engagement Program local*.

A lo largo del año se mantienen reuniones periódicas de coordinación entre los responsables de los tres países, con el objetivo de realizar el seguimiento de todos los temas transversales relacionados con la sostenibilidad.



Comité de Sostenibilidad	Número de reuniones en 2022
Celeo Brasil	7
Celeo Chile	5

2.2. Estrategia de sostenibilidad

Consideramos que la integración de los aspectos ESG -ambientales, sociales y de gobernanza- en la estrategia y operativa diaria es prioritaria para garantizar nuestra sostenibilidad, competitividad y reputación.

Por este motivo, en el Business Plan 2020-2024 incluimos un apartado donde se concretan los objetivos ESG 2020-2024 orientados a continuar avanzando en la mejora constante de nuestras prácticas de gestión y sostenibilidad en España, Brasil, Chile y Perú. Las áreas de actuación ESG que aborda el Plan son las siguientes: Sistema Integrado de Gestión, Gestión del riesgo, Tecnología de la Información, Medio ambiente, Salud y Seguridad en el Trabajo, Grupos de interés, Sociedad, Cumplimiento y Resiliencia.

En línea con esta estrategia, diseñamos y operamos nuestros activos de acuerdo con las mejores prácticas en sostenibilidad. Para ello, guiamos nuestra actividad bajo los Principios del Ecuador, que incluyen los estándares de la International Financial Corporation (IFC). Este marco de referencia para las instituciones financieras nos permite identificar, evaluar y gestionar los riesgos ambientales y sociales asociados a la financiación de proyectos.

2.2.1. Objetivos ESG

A su vez, los objetivos ESG del año 2022 se concretan en un documento corporativo denominado Annual Budget. Dichos objetivos, junto a las medidas establecidas, se describen a lo largo de los capítulos correspondientes (cumplimiento, sociedad, medio ambiente, etc).

Adicionalmente, desde Celeo Brasil y Celeo Chile elaboramos un plan de acción anual de sostenibilidad propio, y establecemos objetivos anuales que deben ser cumplidos por nuestros colaboradores. Su cumplimiento se vincula al pago de un bonus que reconoce el esfuerzo y compromiso de la organización con la sostenibilidad. A continuación, se detallan los objetivos desglosados por países y grado de cumplimiento.

Brasil - Objetivos 2022	Cumplimiento a 31 de diciembre de 2022
Seguridad: Cero accidentes graves.	100 %
Calidad: mantener y expandir la certificación del Sistema Integrado de Gestión, de acuerdo con las normas ISO 9001 (Calidad), ISO 14001 (Medio Ambiente) e ISO 45001 (Seguridad), de acuerdo con la planificación de 2022.	100 %
Medio ambiente: lograr el 80% de cumplimiento en las auditorías trimestrales que contengan el alcance de separación de residuos por parte de los empleados, en los contenedores indicados.	25 %
Social: participación de al menos el 80% de los empleados en formaciones de gestión relacionadas con los pilares de la Política de sustentabilidad (Cumplimiento, Calidad, Seguridad, Medio Ambiente y Social).	100 %
Cumplimiento: cero sanciones aplicadas en relación con el incumplimiento de las normas internas sobre jornada laboral.	100 %
Chile - Objetivos 2022	Cumplimiento a 31 de diciembre de 2022
Cero accidentes con tiempo perdido cumpliendo con el 100% del Plan de Inspección y Observación 2022.	20%
Participación del 100% de los trabajadores en actividad de formación asociada con la primera campaña de Gestión de la Calidad, incluyendo un test de conocimientos adquiridos.	100%
Alcanzar un 100% de alineamiento a los estándares de CELEO en instalaciones y actividades de Alfa Transmisora de Energía, S.A. y certificar con la triple	100%

certificación (9001, 14001 y 45001 ISO la totalidad de las instalaciones de la zona Biobío en Chile.	
Superar el percentil 90 en Global Infrastructure de GRESB o mejorar los resultados del año anterior, incluyendo a toda la organización en el proceso de actualización de la estrategia relacionada con los ODS.	100%
Participación del 100% de los trabajadores en al menos dos actividades formativas asociadas a Compliance, incluyendo un test de conocimientos adquiridos.	100%
Superación de las campañas de Phishing externas, por parte del 100% de los trabajadores en condiciones nominales de funcionamiento de nuestro sistema de TI. Cumplir por parte de la organización con el programa de migración de información de nuestros sistemas actuales a la plataforma Sharepoint.	60%

2.2.2. Reporte y seguimiento de aspectos ESG

Contamos con varias herramientas de gestión y comunicación ESG que nos permiten mejorar la gestión en este ámbito y contar con una visión integrada de Grupo:

- Herramientas corporativas de gestión de indicadores ESG, de carácter trimestral, con indicadores ambientales, de personal y de seguridad y salud. Durante 2022 se ha incorporado una herramienta para la gestión de la Responsabilidad Social Corporativa y se trabaja para incorporar una herramienta para la gestión de la formación a nivel España.
- Management Report: informe trimestral dirigido al Consejo de Administración de Celeo que incluye un apartado ESG con los aspectos más relevantes de España, Brasil y Chile.
- Informe de sostenibilidad anual, a través del que se reflejan los esfuerzos y retos de la compañía en su gestión ética, responsable y sostenible.

Adicionalmente, desde 2021 elaboramos nuestro Estado de Información no Financiera en línea con los requisitos establecidos en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre de 2018, en materia de información no financiera y diversidad.

2.2.3. Celebración de la Tercera Semana de la Sostenibilidad

Durante el segundo semestre de 2022, los responsables de sostenibilidad de todas las filiales se reunieron en las oficinas de Madrid para celebrar la Tercera Semana Estratégica de la Sostenibilidad. Este encuentro sirve de marco para avanzar en distintos temas de sostenibilidad de gran importancia para el Grupo Celeo. Destacan la huella de carbono, la actualización de políticas, la responsabilidad social corporativa, la gestión del riesgo, el reporte interno y externo de aspectos ESG, la integración de sistemas, proyectos y procesos o los ODS, entre otros.

La mayoría de los avances y acuerdos alcanzados durante este encuentro se orientan hacia la homogeneización en términos de sostenibilidad, buscando el crecimiento corporativo del Grupo. En este sentido, destacamos la aprobación de la Estrategia de Responsabilidad Social Corporativa a nivel Grupo y la aprobación de un Plan de Resiliencia Corporativo, así como la redefinición de metas y ODS con el fin de alinear todas las filiales de Celeo. Además, estamos trabajando en un Plan de Gestión de Huella de Carbono a nivel corporativo para aportar un enfoque global a las acciones locales que se vienen desarrollando desde las filiales.

2.3. Los ODS en la agenda de Celeo

Asimismo, estamos comprometidos con el cumplimiento de la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas (ONU). Por ello, hemos adquirido el compromiso de avanzar en los próximos años en los objetivos y metas que identificamos como prioritarios, a partir de los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). La priorización realizada es coherente con la naturaleza de nuestra actividad, los objetivos estratégicos, los procesos de gestión y las prácticas de las empresas del sector.

En la siguiente tabla se detallan las metas definidas en Brasil y Chile para 2022 y el porcentaje de avance a 31 de diciembre de 2022:



ODS	Metas globales ODS	Meta Celeo Brasil	% Avance 2022	Observaciones
5	5.5 Velar por la participación plena y efectiva de las mujeres y la igualdad de oportunidades de liderazgo a todos los niveles de la adopción de decisiones en la vida política, económica y pública.	Contar con 1 mujer en la Dirección en 2023	100%	Durante 2022 se incorporó la segunda mujer en la Dirección en el departamento de operaciones. Así, se dobla la meta establecida.
		Incrementar anualmente el número de mujeres en Operación y Mantenimiento en un 50%	100%	Proceso de contratación y selección enfocado en la búsqueda de profesionales cualificados, priorizando a las mujeres. A final de año se superó la meta establecida.
		Inscribir anualmente a 4 mujeres en ingeniería eléctrica	100%	Se alcanzó la meta con el seguimiento del departamento de Recursos Humanos.
7	7.1 En 2030, garantizar el acceso universal a servicios energéticos asequibles, fiables y modernos 7.2 En 2030, aumentar considerablemente la proporción de energía renovable en el conjunto de fuentes energéticas	De aquí a 2024, incrementar la inversión en activos de generación renovable, alcanzando 1.000 MW de capacidad	22%	Trabajamos en el desarrollo de nuevas promociones de generación de energía fotovoltaica en Brasil.
		A 2024, seguir expandiendo y mejorando la infraestructura de transmisión eléctrica, añadiendo a la cartera anualmente: líneas de transmisión (200 a 500 Km); capacidad de transformación (500 a 1000 MVA)	0%	Sin avances en la contratación de proyectos de transmisión.
		7.b En 2030, ampliar la infraestructura y mejorar la tecnología para prestar servicios energéticos modernos y sostenibles para todos		
8	8.2 Lograr niveles más elevados de productividad económica mediante la diversificación, la modernización tecnológica y la innovación, entre otras cosas centrándose en los sectores con un uso intensivo de mano de obra	Implementación programa para incrementar nivel de educación (a 2033 toda la plantilla de Celeo con estudios secundarios)	100%	El proyecto ha sido implementado y se siguen los avances de manera activa.



<p>15</p>	<p>8.3 Promover el desarrollo mediante la creación de puestos de trabajo decentes, la formalización y el crecimiento de las micro, pequeñas y medianas empresas, el emprendimiento y la innovación</p>	<p>Contratación mano de obra local (25% nuevos proyectos de transmisión; 50% nuevos proyectos de generación renovable)</p>	<p>100% proyectos de transmisión</p> <p>0% proyectos de generación</p>	<p>Contratación de mano de obra local para la construcción del proyecto PATE.</p>
	<p>8.6 En 2020, reducir un 3% y a 2030 un 10% de la proporción de jóvenes que no están empleados y no cursan estudios ni reciben capacitación</p>	<p>Implementar proyectos sociales con recursos voluntarios, formar a jóvenes donde existen proyectos contratados en 2020</p>		<p>No ha habido ningún proyecto de generación renovable contratado.</p>
	<p>8.8 Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los trabajadores migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios</p>	<p>Implementar proyectos sociales con recursos voluntarios, formar a jóvenes donde existen proyectos contratados en 2020</p>	<p>57%</p>	<p>Implementación del proyecto <i>Quipá – Jovens cultivando saberes</i>.</p>
<p>15.2 Para 2030, reducir la deforestación ilegal a cero en todos los biomas brasileños, ampliar la superficie de bosques bajo gestión ambiental sostenible y recuperar 12 millones de hectáreas de bosques y otras formas de vegetación nativa degradada, en todos los biomas y preferiblemente en el área de Preservación Permanente y Reservas Legales, en áreas de uso alternativo de la tierra, ampliar el área de bosques plantados por 1,4 millones de hectáreas</p>	<p>Reemplazo forestal voluntario 15% por encima del total obligatorio establecido en nuevos procesos de concesión de licencias ambientales. Se priorizarán las áreas de preservación de permanente, las reservas legales y el establecimiento de corredores ecológicos</p>	<p>50%</p>	<p>Aprobamos dos proyectos de reforestación: <i>Restaura Caatinga</i> y <i>Fazenda da Toca</i>. Además, el proyecto <i>Restaura Caatinga</i> también impulsa actividades enfocadas en el desarrollo técnico-científico, como la difusión de metodologías que aseguren mayores índices de supervivencia de las plantas en regiones semiáridas, o la formación de trabajadores independientes que viven en las regiones de interés.</p>	

16	16.b Promover y aplicar leyes y políticas no discriminatorias en favor del desarrollo sostenible	Certificación ISO 37001 para 2022	90%	En diciembre de 2022 se inició la auditoría externa de certificación de la ISO 37001, cuyo cierre está previsto para enero de 2023.
ODS	Metas globales ODS	Meta Celeo Chile	% Avance 2022	Observaciones
5	5.5 Asegurar la participación plena y efectiva de las mujeres y la igualdad de oportunidades de liderazgo a todos los niveles decisorios en la vida política, económica y pública	En 2030 contar con un 30% de mujeres	15%	<p>28 mujeres vs. 155 hombres 2 mujeres en puestos de liderazgo (mandos intermedios)</p> <p>Otras iniciativas:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Participación en mesas de trabajo del plan Energía + Mujer. • Participación en 4ta Feria Laboral Energía + Mujer. • Conmemoración del día internacional de la mujer. • 2do. Encuentro de sororidad, encuentro de mujeres Celeo para reforzar el decálogo sororo y promover la prevención de cáncer de mama.
8	8.8 Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los trabajadores migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios	Cero accidentes graves al año de colaboradores directos y contratistas	100%	No se registraron accidentes graves en colaboradores directos ni contratistas en el periodo 2018-2022
11	11.3 De aquí a 2030, aumentar la urbanización inclusiva y sostenible y la capacidad para la planificación y la gestión participativas, integradas y sostenibles de los asentamientos humanos en todos los países	Implementar 5 proyectos con comunidades en adaptación al cambio climático o resiliencia ante desastres al 2030	*	Durante el año 2022, como resultado de la reestructuración de la estrategia asociada a las metas y objetivos, se decidió no continuar con este ODS para los próximos periodos y considerar otros nuevos.
12	12.2 De aquí a 2030, lograr la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales	Reducir en 25% las tasas de consumo de agua, energía y combustible al 2030	*	Se continuó con la incorporación de los activos de Alfa (ex Colbún) y el seguimiento de sus variables. A pesar de ello, como



13	13.3 Mejorar la educación, la sensibilización y la capacidad humana e institucional respecto de la mitigación del cambio climático, la adaptación a él, la reducción de sus efectos y la alerta temprana	Disminuir en 25% las emisiones de alcance 1, 2 y 3 al 2030	*	<p>resultado de la reestructuración de la estrategia asociada a las metas y objetivos, se decidió no continuar con este ODS para los próximos periodos.</p> <p>Como resultado de la reestructuración de la estrategia asociada a la meta y objetivos de este ODS, durante el año 2022, se determinó reemplazar la meta por una nueva, referida a alcanzar horas directas (talleres e intervenciones) en capacitación enfocada en promover el desarrollo sostenible. Lo anterior, con objetivos planificados a corto, mediano y largo plazo.</p>
----	--	--	---	---

De cara a 2023, hemos llevado a cabo un esfuerzo de unificación de ODS en 2022 para aportar una visión de Grupo a la vez que se mantiene el foco local en las metas. En este sentido, siguiendo las recomendaciones locales de Pacto Mundial, que abogan por reducir el número de ODS priorizados y establecer metas más ambiciosas, realizamos una reflexión sobre los ODS priorizados.

Desde finales de 2022, hemos definido como ODS prioritarios el ODS 7 (Energía asequible y no contaminante), 8 (Trabajo decente y crecimiento económico) y 13 (Acción por el clima). Adicionalmente, las filiales de Brasil y Chile cuentan también con el ODS 5 (Igualdad de género) entre sus objetivos prioritarios.

Además, hemos actualizado las metas para los próximos años en cada ODS. Esta modificación tiene impacto a nivel interno, pues muchas metas están relacionadas con la operación y el funcionamiento habitual de la empresa (accidentes, igualdad, cambio climático, etc.) pero también a nivel externo, a través de los proyectos de RSC (educación ambiental, por ejemplo).

2.4. Participación en iniciativas de sostenibilidad

En Celeo también participamos en diferentes iniciativas de sostenibilidad con el objetivo de consolidar nuestra gestión ESG y nuestro compromiso con el desarrollo sostenible.

2.4.1. GRESB

GRESB es una organización dedicada a evaluar y comparar el desempeño de las carteras de fondos y activos inmobiliarios e infraestructura de todo el mundo en los aspectos social, ambiental y de gobernanza (ESG). Los datos son utilizados por más de 100 inversores institucionales y financieros para monitorizar las inversiones y tomar las decisiones estratégicas necesarias para que el sector haga la transición hacia un futuro más sostenible.

Por quinto año consecutivo, Brasil y Chile han participado en este ranking que se ha convertido en la principal referencia ESG para las inversiones inmobiliarias y de infraestructura. Además, en ambos países, GRESB nos incluye como "Sector Leader" por nuestro desempeño. Asimismo, en Celeo España hemos preparado el camino para nuestra participación en esta evaluación y participará en la evaluación de 2022. Por su parte, desde Celeo Perú estamos pendientes de comenzar a operar los proyectos en construcción para adherirnos a esta iniciativa.

Puntuaciones en GRESB – 2022

Celeo Brasil	5 estrellas, 99 puntos. 14º a nivel mundial (de 649 participantes) y 2º en su sector en Américas.
Celeo Chile	5 estrellas, 100 puntos. 8º a nivel mundial (de 649 participantes) y 1º en su sector en Américas.



De cara a 2023, GRESB incluye varias novedades en la evaluación, en un esfuerzo para seguir las tendencias del mercado y los asuntos más importantes en términos de sostenibilidad en la actualidad. Los nuevos temas incluidos en la evaluación son el Net Zero, la diversidad, la igualdad y la inclusión y el estudio de riesgos climáticos de transición.

En Celeo, queremos demostrar que estamos a la vanguardia de la sostenibilidad, pues desarrollamos este enfoque con visión estratégica y anticipación. Estamos trabajando en un Plan de gestión de huella de carbono y un Plan de igualdad del Grupo, y ya disponemos del Plan de resiliencia corporativo. Además, llevamos varios años realizando estudios de riesgos ambientales en los activos de Celeo.

2.4.2. Pacto Mundial de Naciones Unidas

El Pacto Mundial, como iniciativa de la Organización de las Naciones Unidas que lidera la sostenibilidad empresarial en el mundo, hace un llamamiento a las empresas y organizaciones a que alineen sus estrategias y operaciones con diez principios sobre derechos humanos, normas laborales, medio ambiente y lucha contra la corrupción, así como con el mandato de la ONU de promover los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) entre las empresas.

En Celeo Brasil y Celeo Chile somos socios del Pacto Mundial desde el año 2018. Y esto nos permite participar en grupos temáticos, involucrar a empleados en foros de discusión y desarrollar proyectos y actividades donde se intercambian experiencias con otras organizaciones. De esta forma, nos encontramos a la vanguardia de las discusiones más relevantes y actuales sobre temas de sostenibilidad (derechos humanos, cumplimiento, energía o resiliencia) e identificamos las mejores prácticas para integrar en nuestra gestión ESG.

En Celeo Brasil participamos activamente en diversos grupos de trabajo temáticos del Pacto Mundial, como la Plataforma Clima, Derechos Humanos o 'Comunicar e Engajar', con el objetivo de fortalecer la cultura de las organizaciones para promover la Agenda 2030. En 2022 destaca, especialmente, nuestra participación en el 'Movimento Mente em Foco' de la plataforma de Derechos Humanos, una iniciativa que invita a las empresas y organizaciones brasileñas a actuar en beneficio de sus empleados y de la sociedad en su conjunto en la lucha contra el estigma y los prejuicios sociales en torno a la salud mental.

2.5. Gestión de los grupos de interés

En Celeo consideramos que la gestión de los grupos de interés es esencial para la sostenibilidad y el éxito del Grupo. En esa línea, disponemos de un modelo de relación con los grupos de interés Stakeholder Engagement Program (SEP) basado en la norma AA1000 Stakeholder Engagement Standard. El SEP facilita la sistematización y construcción de relaciones duraderas y de confianza con los grupos de interés, y ya se encuentra implementado en Brasil, Chile y España. Durante 2022 Celeo Perú se está integrando como parte de Celeo España y en 2023 se revisará el SEP incluyendo a Perú como una filial más.

Mantenemos un diálogo cercano y frecuente con los grupos de interés a través de diferentes canales de comunicación como encuestas de satisfacción y consultas a clientes y empleados, procesos de participación ciudadana, visitas, reuniones, diagnósticos comunitarios, entre otros.

Asimismo, través del SEP, cada país establece diferentes planes de acción y comunicación con sus grupos de interés prioritarios en función de las necesidades y expectativas detectadas en la relación y el nivel de compromiso deseado. A lo largo del 2022 se han puesto en marcha determinadas acciones para mejorar la relación entre Celeo y sus stakeholders.

Grupos de interés Celeo	Expectativas
Accionistas y socios	Rentabilidad sostenible, excelencia operativa, reputación corporativa, adopción de buenas prácticas y una relación ética, transparente y equitativa
Clientes	Disponibilidad de los activos y eficiencia operacional con un servicio de calidad.

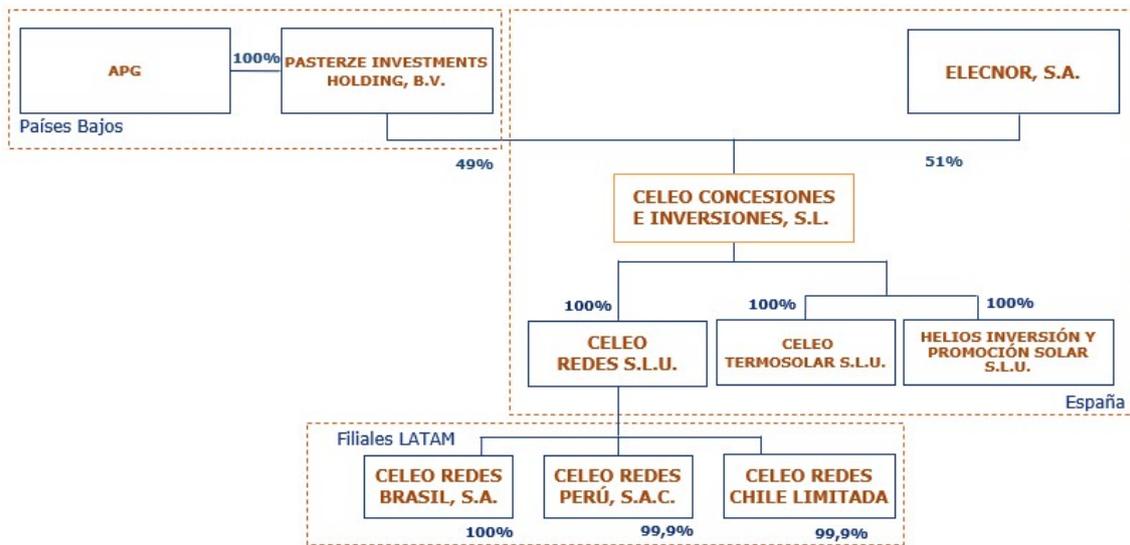


Órganos reguladores del sector eléctrico	Disponibilidad, calidad, continuidad del suministro energético y el cumplimiento de la legislación vigente.
Instituciones financieras, inversores y comisión de valores	Retorno financiero sobre el capital financiado y cumplir con la legislación vigente.
Proveedores y contratistas	Entorno propicio para la ejecución de servicios en términos de integridad, seguridad y confianza
Colaboradores	Entorno de trabajo seguro y saludable, ético y respetable, y plan de carrera
Comunidades locales y tradicionales	Conservación del medio ambiente, responsabilidad social, seguridad en las comunidades cercanas a los activos de transmisión. Canales de comunicación eficaces.
Asociaciones y ONGs	Actuar de forma proactiva para garantizar el desarrollo sostenible del negocio y el cumplimiento de los compromisos voluntarios

3. Gobernanza

3.1. Estructura de la propiedad

Nuestra estructura accionarial está dividida entre Elecnor S.A. (51%) y Pasterze Investments Holding B.V. (49%), sociedad propiedad del fondo holandés APG Group, uno de los principales fondos de pensiones del mundo.



Elecnor S.A. actúa como matriz de un grupo empresarial formado por cerca de 80 compañías ubicadas en más de 50 países. Cuenta con más de 22.000 profesionales y se divide en dos áreas de negocio principales: Infraestructuras, orientada a la ejecución de proyectos de ingeniería, construcción y servicios; y Concesiones, destinada a realizar inversiones en activos de infraestructura de energía.

Con más de 60 años de crecimiento, Elecnor abarca sectores como la electricidad, gas, plantas industriales, ferrocarriles, telecomunicaciones, agua, sistemas de control, construcción, medio ambiente, mantenimiento de instalaciones o ingeniería aeroespacial.

Como mayor proveedor de servicios de pensiones de los Países Bajos, APG se ocupa de las pensiones de 4,8 millones de afiliados. APG ofrece asesoramiento ejecutivo, gestión de activos, administración de pensiones, comunicación sobre pensiones y servicios a los empleadores. Trabajamos para fondos de pensiones y empleadores de los sectores de la educación, la administración pública, la construcción, la limpieza, las asociaciones de viviendas, las organizaciones de empleo protegido, los especialistas médicos y los arquitectos. APG gestiona aproximadamente 541.000 millones de euros (enero de 2023) en activos de pensiones. Con aproximadamente 3.000 empleados, trabajan desde Heerlen, Ámsterdam, Bruselas, Nueva York, Hong Kong, Shanghái y Pekín.

3.1.1. Filiales España

Por otro lado, Celeo cuenta, entre sus filiales españolas, con Celeo Redes S.L.U. a través de la que canaliza sus inversiones en Brasil, Chile y Perú; Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U., donde se ubican los activos fotovoltaicos de España; y Celeo Termosolar, S.L.U., que alberga las plantas termosolares españolas del Grupo.

Asimismo, existen otras sociedades de propósito específico para el desarrollo de los proyectos en España, y para conformar la estructura financiera y de promoción que da soporte al negocio principal.

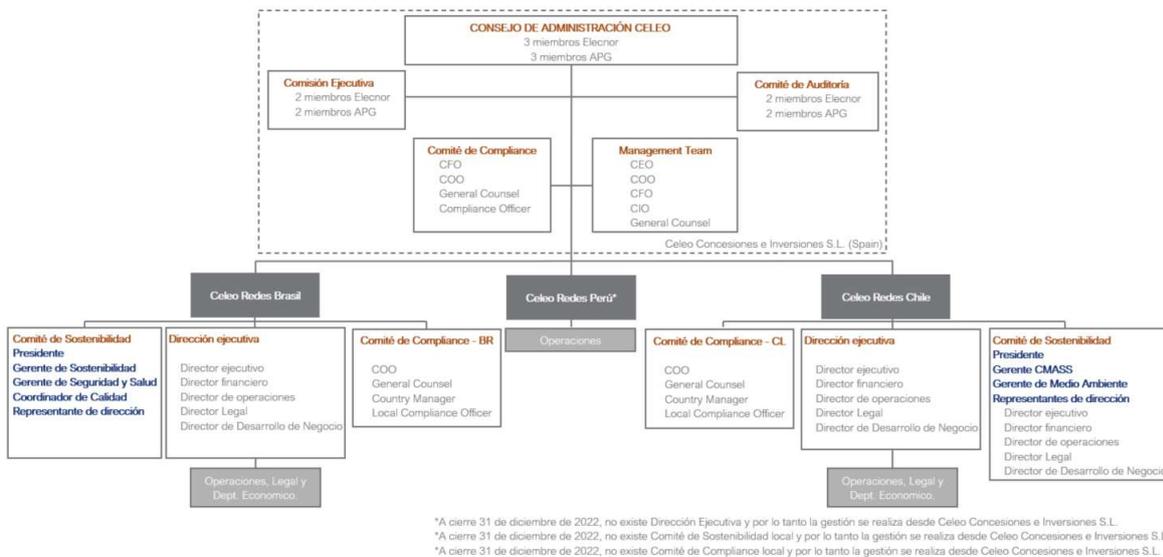


3.1.2. Filiales LATAM

Asimismo, Celeo Redes S.L.U. cuenta con 3 sociedades filiales: Celeo Redes Brasil S.A., Celeo Redes Chile Limitada, y Celeo Redes Perú, S.A.C. (constituida en 2021), a través de las que se estructuran sus inversiones en Brasil, Chile y Perú, respectivamente.

En dependencia de estas, se han creado diversas sociedades de propósito específico (algunas participadas por terceras partes) para el desarrollo de los proyectos de mayor volumen en Brasil, Chile y Perú.

3.2. Gobierno corporativo



3.2.1. Consejo de Administración

El Consejo de Administración es el máximo órgano de gobierno de Celeo. A 31 de diciembre, su composición era la siguiente:

Consejo de Administración Grupo Celeo	Cargo	Antigüedad	Ejecutivo/ Independiente/ Dominical	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	17/12/2019	Dominical	Elecnor
René Defize Quiroga	Vicepresidente	17/12/2019	Dominical	APG
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots	Vocal	17/12/2019	Dominical	APG
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Vocal	17/01/2017	Dominical	Elecnor
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	19/05/2016	Dominical	Elecnor
Vacante¹	Vocal		Dominical	APG

¹ Vacante resultante de la dimisión de D. Varun Verma con fecha 27 de octubre de 2022.

Este órgano es el responsable de determinar la dirección estratégica de la compañía y la supervisión de su gestión. Actualmente, ninguno de sus miembros son consejeros ejecutivos ni independientes y no existe representación femenina. En lo que respecta a la gestión de temas económicos y contabilidad, las cuentas son verificadas anualmente por un auditor de cuentas independiente.

Además, y en lo que respecta a asuntos ESG, nos sometemos a diferentes evaluaciones de las que el Consejo es informado puntualmente. De forma adicional, el Consejo aprueba la Memoria de Sostenibilidad y el Estado de Información No Financiera, de acuerdo con los requerimientos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre sobre información no financiera y diversidad. Este informe es verificado por un tercero independiente. Por último, el Consejo promueve la participación voluntaria de Celeo y su sometimiento a evaluación por partes independientes del Global ESG Benchmark for Real Assets (GRESB), en materia medioambiental, social y de gobierno.

Los miembros del Consejo de Administración poseen conocimientos y experiencia en el ámbito de las inversiones sostenibles, las infraestructuras, así como en los temas ESG necesarios para el ejercicio de sus funciones. Además, son designados procurando que tengan los conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que desempeñan, siendo esta la razón esencial de su designación. En el último año, no se han realizado formaciones al Consejo de Administración.

Durante el ejercicio 2022, el Consejo se ha reunido en 11 ocasiones.

3.2.2. Gobernanza y gestión ética del negocio

El proceso de designación y selección (tanto de los miembros Consejo de Administración como de los miembros de las Comisiones) se encuentra regulado en el pacto de socios y en los estatutos sociales de la sociedad. En ellos se establece el número de consejeros que ha de formar el Consejo y las Comisiones, el periodo por el que los miembros deben ser elegidos y el derecho de cada socio a designar la mitad de los miembros de cada órgano. Así, la Junta General designa a los miembros del Consejo y este establece las Comisiones.

Por otro lado, el pacto de socios y los estatutos sociales también regulan el procedimiento a seguir ante supuestos de conflictos de interés en el seno del Consejo. Adicionalmente, existe una normativa específica dentro del Programa de Compliance para tratar los posibles conflictos de interés dentro de la sociedad.

En lo que respecta a la política retributiva, los consejeros no reciben remuneraciones, aunque sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas.

3.2.3. Comisiones del Consejo de Administración

Actualmente, el Consejo cuenta con dos Comisiones:

Comisión de auditoría: responsable de la designación, compensación, retención y supervisión de las firmas de auditoría de nuestra compañía y sus filiales. Además, establece los procedimientos para el tratamiento de controversias relacionadas con asuntos contables o de auditoría e involucra a los asesores necesarios para apoyar las labores de auditoría.

Adicionalmente, se encarga de la supervisión de la información contable relacionada con:

- Principales riesgos que pueden afectar significativamente a los resultados económicos del Grupo y sus asuntos fiscales.
- Políticas contables, juicios y estimaciones aplicadas.
- Comprensión del tratamiento contable de las operaciones más relevantes.
- Examen de la información financiera a ser aprobada y emitida por el Consejo de Administración y la Junta General.
- Supervisión de los procesos de auditoría.

Comisión de Auditoría	Cargo	Representación
Joaquín Gómez de Olea y Mendaro	Presidente	Elecnor
Miguel Morenés Giles	Vocal	Elecnor
René Defize Quiroga	Vocal	APG
Vacante²	Vocal	APG

Durante el ejercicio 2022, esta comisión se ha reunido en 2 ocasiones, con motivo de las auditorías de Celeo y sus filiales para su supervisión, así como los principales hechos que han podido tener un impacto económico en las cuentas anuales del Grupo. A estas sesiones asiste el CFO de Celeo y los socios de las firmas de auditoría. Además, esta Comisión analiza y revisa las cuentas anuales sometiénolas al Consejo para su formulación y aprobación.

Comisión ejecutiva: analiza el progreso de la compañía y su negocio, de acuerdo con las políticas estratégicas aprobadas por el Consejo de Administración. Asimismo, proporciona orientación al Management Team.

Comisión Ejecutiva	Cargo	Representación
Miguel Morenés Giles	Presidente	Elecnor
René Defize Quiroga	Vocal	APG
Ronaldus Theodorus Joannes Gertruda Boots	Vocal	APG
Rafael Martín de Bustamante Vega	Vocal	Elecnor

Durante 2022, esta comisión se ha reunido en 5 ocasiones, en las que se han abordado asuntos relativos al seguimiento ordinario del negocio, los proyectos en construcción y en operación, las financiaciones en curso y los estados contables de la Sociedad.

3.2.4. Management Team

Por otro lado, el Consejo de Administración también cuenta con el apoyo permanente del *Management Team*, que asiste y da soporte a la estrategia global de la compañía y sus filiales. Además, es responsable de implementar las decisiones del Consejo de Administración y de la operación diaria de la compañía y sus filiales.

Entre sus principales funciones se incluyen la supervisión, aprobación y desarrollo de políticas ambientales, sociales y de gobernanza, así como la determinación de los objetivos anuales. A tal fin, elabora informes periódicos al Consejo de Administración y mantiene un contacto directo con el resto de los órganos de gobierno de las filiales de Brasil y Chile, Comités de sostenibilidad, Comités de Compliance y equipos de la Dirección Ejecutiva de estos países.

² Vacante resultante de la dimisión de D. Varun Verma con fecha 27 de octubre de 2022.



Management Team	Cargo
José Ángel Lostao Unzu	Chief Executive Officer
Santiago Carlos Oraa Gil	Chief Financial Officer
Jaime Luis Sáenz Denis	Chief Operations Officer
Ángel Ortega Cutillas	Chief Investment Officer
Alberto Ferrández Barturen	General Counsel

Este equipo cuenta con una amplia experiencia y conocimiento de la Sociedad y el Grupo, así como del negocio y sector en el que operamos. Los miembros del Management Team han cursado formaciones sobre materias críticas para la compañía, como compliance. No obstante, no se han realizado formaciones sobre desarrollo sostenible en el último año.

Finalmente, el Consejo de Administración evalúa el desempeño del *Management Team* a través del análisis y la revisión de los objetivos anuales del Grupo.

3.2.5. Dirección ejecutiva de los países

Las Direcciones Ejecutivas de Brasil y Chile son responsables de ejercer la gestión y organización de sus respectivas compañías en sus operaciones diarias. Ambas elaboran reportes periódicos al Management Team.

3.3. Modelo de gestión de riesgos

Disponemos de un Modelo de Gestión de Riesgos estructurado en 3 líneas de defensa, siguiendo las recomendaciones del *Committee of Sponsoring Organizations (COSO)*.



*En España y Perú no existe Comité de Sostenibilidad y las funciones son asumidas por CODE y el COO

- Gerencias operativas: responsables de la gestión de riesgos y de implementar acciones correctivas ante deficiencias de proceso o control. Corresponde a las áreas de Operaciones, Financiero, Jurídico, IS y Desarrollo de Negocio, así como, en general, a todos los empleados y mandos intermedios. Reporta a la dirección ejecutiva local, áreas de control y al Comité de Sostenibilidad.
- Áreas de Control: responsables del aseguramiento, supervisión y seguimiento de los riesgos y controles. Monitorean el cumplimiento de las medidas de control sobre los riesgos. Estas áreas colaboran con la 1ª Línea de Defensa en la identificación y evaluación de los riesgos, así como en la implementación de las medidas de control.

Se corresponde con las áreas de Calidad, Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Compliance. Reportan al Comité de Sostenibilidad, excepto Compliance, que reporta al Comité de Compliance.

- Control interno de gestión: supervisa todos los sistemas de control de forma objetiva e independiente, reportando al Consejo. Esta función es realizada por el Management Team, con el apoyo de los equipos de gestión de Celeo.

En este modelo, auditores externos, reguladores y otros agentes externos se consideran como líneas adicionales de defensa, y proporcionan aseguramiento extra a las partes interesadas de la organización.

Este Sistema de Gestión de Riesgos considera dos niveles de evaluación y actuación:

1. Riesgos del Negocio: aquellos que pueden afectar el cumplimiento de los objetivos transversales de la organización y la misión, visión y valores. En cada filial, el Comité de Sostenibilidad lidera el proceso de identificación, análisis y evaluación de dichos riesgos, que se clasifican en:

- Riesgos Financieros: asociados a las fluctuaciones en los mercados financieros y los impactos que estos pudieran generar en los resultados inmediatos o en el futuro crecimiento de la compañía.
- Riesgos Estratégicos: asociados a los cambios en el sector energético, el entorno en que opera la compañía, cambios regulatorios o acuerdos estratégicos con grupos de interés, así como aspectos sociales (RRHH, seguridad y salud y comunidad) y medioambientales.
- Riesgos Operativos: todos aquellos relacionados con la provisión del servicio, las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés.

La Matriz de Riesgos del Negocio, elaborada por el Comité de Sostenibilidad, actúa como herramienta para la identificación, evaluación y establecimiento de medidas de control para los riesgos de negocio. Para ello, está aprobada por la dirección ejecutiva, quien, a su vez, reporta al Management Team.

2. Riesgos en procesos: liderada por cada área de control, engloba todos aquellos riesgos relacionados con el funcionamiento y la operación de la compañía y las instalaciones, así como el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés, el medio ambiente y la salud y seguridad. Estos se dividen en: riesgos de calidad, riesgos ambientales, riesgos a la salud y seguridad, riesgos sociales, de compliance y de seguridad de la información.

En las filiales, las herramientas de gestión para la identificación, evaluación y control para los riesgos de proceso se recogen en 6 matrices de riesgo, una por cada una de las áreas anteriormente citadas. Son elaboradas por cada área de control, con la aprobación del Comité de Sostenibilidad y de Compliance, en el caso de la matriz de riesgos de Compliance.

Durante el año 2022, hemos trabajado en las siguientes actuaciones:

En Celeo Chile, actualizamos la matriz de riesgos globales de negocio, considerando las necesarias reevaluaciones, controles y valoraciones asociados a riesgos Estratégicos, Financieros y Operativos.

De forma paralela, continúa la implementación del Sistema de Gestión de Integridad de Instalaciones Eléctricas (SGIIE), requisito del regulador a la industria en Chile que debe ser conforme con las normas NCh-ISO 55000, NCh-ISO 55001 y NCh-ISO 55002.

En Celeo Brasil se ha incorporado en su matriz los riesgos relacionados con el soborno en todos sus procesos, como parte de su adaptación del sistema de gestión de riesgos a la certificación ISO 37001.

Además, en un intento de profundizar en nuestros análisis, se revisaron los criterios de impacto en la dimensión operativa y la inclusión de criterios relacionados con la seguridad e la información.



En España desarrollamos el proceso y procedimiento de riesgos, la matriz de riesgos y el plan de acción de mitigación de los riesgos identificados. Además, se ha diseñado un Plan de resiliencia corporativo para hacer de Celeo una compañía sólida frente a nuevos eventos y amenazas, especialmente los relativos al cambio climático. También se actualizaron las evaluaciones de riesgos de las plantas de ASTE y ASTEXOL.

3.4. Sistema de compliance

Nuestro Sistema de Compliance se compone de los Programas de Compliance de España, Brasil y Chile. Perú no dispone aún de un programa autónomo de compliance, sino que se engloba en el de España. Estos programas están orientados a fomentar una cultura ética y de cumplimiento dentro de la organización, con la finalidad de evitar conductas que puedan contravenir la normativa aplicable y los compromisos asumidos por la compañía, perjudicar su reputación o afectar de manera negativa a su imagen pública.

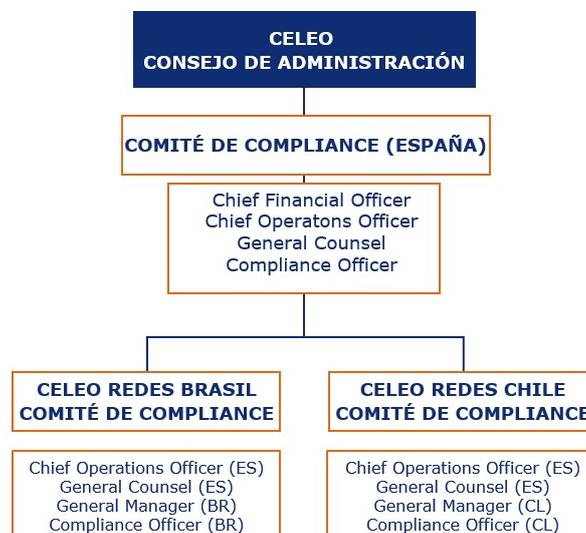
Además, los programas de compliance vigentes se nutren del Código Ético del Grupo, común a las cuatro jurisdicciones en las que operamos. La Política de Compliance del grupo recoge nuestros principios en materia de cumplimiento: cultura ética y tolerancia cero; lucha contra el fraude, corrupción, cohecho y soborno; integridad en sus actividades; responsabilidad y mejora continua.

Los elementos que componen el Programa de Compliance son:

- Código Ético y la Política de Compliance, común a todo el Grupo Celeo.
- Manual de Compliance: documento explicativo en el que se agrupa, estructura y regula el Programa de Compliance para su observación y seguimiento por todos los grupos a los que afecte. En Brasil y en Chile cuentan con documentos equivalentes ajustados a sus jurisdicciones (Programa de Integridad Corporativa para Brasil y Modelo de Prevención de Delitos para Chile)
- Conjunto de políticas, normativas y procedimientos específicos para mitigar y prevenir los riesgos de Compliance adaptados a sus correspondientes jurisdicciones. Entre ellos, se encuentran las Normativas Anticorrupción y Antisoborno, de Conflictos de Interés y Prevención Situaciones de Acoso o Discriminación, el Procedimiento Puesta en Conocimiento, el Canal de Transparencia o el Código Disciplinario, etc.

3.4.1. Comités de Compliance

Para su aplicación, contamos con Comité de Compliance Corporativo (España) y los Comités de Compliance de Brasil y Chile, cuyas facultades y funciones se ajustan a la normativa concreta en materia de Compliance de cada país. Los tres actúan de forma coordinada y en base a una estructura jerárquica.



El Comité de Compliance Corporativo, en dependencia del Consejo de Administración, está compuesto, en línea con las recomendaciones de buen gobierno, por el Chief Financial Officer, por el Chief Operations Officer, el General Counsel y por el Compliance Officer de España. Este comité trata los temas de compliance corporativos y de las filiales que no cuentan con un comité de compliance propio.

A su vez, los Comités de Compliance locales están compuestos por los General Managers y Compliance Officers locales de Brasil y Chile, según corresponda, además del Chief Operations Officer y el General Counsel del Grupo.

Al estar asociado el puesto en el Comité a los cargos referidos, cada vez que se produce una sustitución en alguno de ellos, se actualiza automáticamente la composición del Comité. Por ejemplo, con la reciente sustitución del cargo del General Manager en Brasil, el nuevo responsable de este puesto ha pasado a formar parte del Comité de Compliance de Brasil. Por una cuestión de tamaño y recursos, no se dispone de un Comité de Compliance en Perú, de tal forma que cualquier cuestión relevante en materia de Compliance en esta jurisdicción se trata directamente en el Comité de Compliance Corporativo (España).

El alcance del Programa de Compliance de España afecta a todas las sociedades del Grupo Celeo con presencia en España, incluyendo la sociedad matriz Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. En este sentido, las funciones vinculadas al Comité de Compliance de España velan tanto por el cumplimiento y desarrollo del programa aplicable en España, como por supervisar y orientar al resto de Comités. Entre sus principales funciones se encuentra las siguientes:

- Supervisar, vigilar y controlar el desarrollo y la evolución del Sistema de Compliance del Grupo Celeo.
- Supervisar los Comités de Compliance locales.
- Identificar y evaluar los riesgos de Compliance y garantizar el cumplimiento de los objetivos en los ámbitos en los que se estructura el Programa de Compliance en España: prevención, respuesta, reporte y monitorización.
- Desarrollar el Programa de Compliance manteniendo una comunicación cercana con el Consejo de Administración.
- Gestionar las posibles denuncias recibidas por el canal de transparencia y proponer, cuando sea preciso, posibles sanciones según el Código Disciplinario.
- Recibir y evaluar los informes periódicos presentados por el Compliance Officer.
- Difundir el conocimiento y la aplicación del Programa de Compliance.
- Coordinar las normativas en materia de Compliance.

Durante el presente ejercicio, el Comité de Compliance Corporativo ha celebrado dos reuniones en las que se abordaron, entre otras, los siguientes asuntos: actualización de cuestiones relevantes en las jurisdicciones de Brasil y Chile, aprobación del Plan anual de Compliance de España, reporte sobre las comunicaciones recibidas a través del Canal de Transparencia, contratación de un GAP análisis en relación con las normas ISO 37001 y UNE 19601 y proyectos colaborativos en materia de Responsabilidad Social Corporativa.

3.4.2. Canales de transparencia y comunicación

Por otro lado, en materia de comunicación, disponemos de la web del Grupo (<https://www.celeogroup.com>), donde se ha habilitado un apartado dedicado al canal de transparencia específico para cada país, de aplicación a todos nuestros profesionales y grupos de interés.

Este canal garantiza la total confidencialidad y es el medio para canalizar consultas, comunicaciones, denuncias relacionadas con posibles irregularidades, incumplimientos, infracciones o sospechas, sobre el Programa de Compliance y/o la normativa aplicable, junto con las direcciones de correo electrónico habilitadas y comunicadas para cada región:

- España y Perú: transparencia@celeogroup.com
- Chile: transparenciachile@celeogroup.com
- Brasil: canaldetransparencia@celeogroup.com

N.º de Comunicaciones – Canal de Transparencia	2022	2021
España y Perú	39	52
Brasil	98	99
Chile	38	40
Totales	175	191

Durante el ejercicio 2022, se han recibido diversas comunicaciones a través de los canales de transparencia en Grupo Celeo.

En España y Perú se han registrado un total de 39 comunicaciones, de las cuales, 36 de ellas se han recibido en España según se detalla a continuación:

- 6 consultas en relación con los procedimientos internos aplicables en materia de corrupción/soborno y sobre el procedimiento de compras y contratación de servicios.
- 30 constancias en total, que se componen de (i) 5 formularios completados por nuevas incorporaciones aportando información solicitada; y (ii) 25 formularios de información sobre reuniones con funcionarios públicos según los procedimientos internos aplicables.

Las comunicaciones en materia de Compliance procedentes de Perú se canalizan a través del mismo email habilitado para España. En este ejercicio, hemos recibido 3 comunicaciones en total: (i) 1 constancia relativa a la remisión de uno de los formularios por nuevas incorporaciones referidos en el apartado anterior, así como (ii) 2 consultas.

Adicionalmente, se ha recibido, a través del canal de transparencia en España, 1 denuncia sobre posibles prácticas irregulares en un proyecto en Chile. En este caso, la denuncia fue remitida al área competente de Compliance de Chile, incorporándola a sus registros para seguimiento y procediendo a su investigación y posterior resolución.

Celeo Brasil recibió 68 constancias, 22 consultas y 8 denuncias. De estas comunicaciones, 11 han sido con carácter anónimo. Por su parte, Celeo Chile recibió 20 constancias, 13 consultas y 5 reclamos o denuncias. De estas comunicaciones, 7 han sido de carácter anónimo.

En cuanto al nivel de resolución, todas las comunicaciones han sido atendidas y resueltas, a excepción de 6 de las recibidas en el Canal de Transparencia de Brasil, relacionadas con un mismo caso, el cual se encuentra actualmente en proceso de investigación.

Cabe destacar que no ha habido ninguna denuncia ni sanción en materia de fraude o soborno, incluyendo blanqueo de capitales y conflicto de intereses.

Actuamos en conformidad con las leyes y normas vigentes en los países en los que actuamos, considerando las especificidades y exigencias del sector eléctrico. Además, contamos con un área especializada en materia de Compliance para acometer las diversas actuaciones en esta materia, observando a su vez las mejores prácticas internacionales de Compliance.

Durante el ejercicio 2022, no se ha producido ningún incumplimiento significativo con leyes o reglamentos de cualquier naturaleza que implicase multas o sanciones no monetarias o monetarias.

3.4.3. Actuaciones en materia de compliance

En el presente ejercicio, hemos llevado a cabo diferentes actuaciones en España, Brasil y Chile.

En España:

- Preparación y aprobación del Plan Anual de Compliance (PAC). Incluye nuevos elementos como la Declaración de relación con funcionario público según lo dispuesto en la Normativa Anticorrupción y Antisoborno, el Anexo al contrato laboral para

reforzar los compromisos en materia de confidencialidad o la Normativa de Competencia y Buenas Prácticas de Mercado, entre otros.

- Reestructuración de los Comités de Compliance.
- Digitalización del formulario de reporte de información en relación con reuniones mantenidas con funcionarios públicos.
- Diseño de un espacio en la Intranet para los contenidos de Compliance, así como un espacio específico en la web a terceros.
- Medición del grado de adaptación de nuestro Programa de Compliance a los estándares ISO 37001 y UNE 19601.
- Campañas de formación y sensibilización.

En Brasil:

- Hemos continuado trabajando en el fortalecimiento del Programa de Compliance propio, así como en obtener la certificación ISO 37001 Sistema de Gestión Antisoborno.
- Realizamos una serie de mejoras en el Programa de Integridad Corporativa (PIC), como el desarrollo de una matriz DAFO sobre antisoborno, la actualización de la matriz de stakeholders o la revisión y firma de funciones del diagrama operativo de Celeo Brasil, entre otros.
- Además, a finales de año, celebramos la Capacitación Anual del Programa de Integridad Corporativa. Una formación remota e impartida por un consultor externo especializado (ICTS Protiviti).
- Desde 2018, colaboramos activamente con el Instituto de Compliance Rio (ICRIO), que promueve las mejores prácticas de buen gobierno y la cultura de Compliance, ética y transparencia.
- Participamos en grupos de trabajo del Pacto Mundial sobre anticorrupción.

En Chile:

- Elaboramos nuevas versiones del modelo de Prevención del Delito de Chile, incorporando nuevas normas sobre el uso del canal de transparencia en ausencia del Encargado de Prevención.
- Charlas de capacitación generales y dirigidas a nuevas incorporaciones.
- Diseñamos un proceso de difusión del Modelo de Prevención del delito, en que se incluyen las Olimpiadas de Compliance.
- Nos sometimos a una auditoría interna sin incidencias en materia de verificación de los cumplimientos de los procedimientos de Compliance.
- Evaluamos nuestro Modelo de Prevención de Delitos para su certificación bajo el estándar ISO 37001.

3.4.4. Formación en Compliance

Con respecto la formación en Compliance, cada país define sus acciones de formación de acuerdo con sus necesidades y circunstancias concretas, así como los medios más eficaces para llegar a nuestros colaboradores.

En España, desplegamos diversas acciones de comunicación orientadas a promover y divulgar elementos del Sistema de Compliance a través de nuestra intranet, email, la plataforma Teams, etc. Además, difundimos una "píldora informativa" en materia de anticorrupción y soborno, para recordar el deber de reporte de las reuniones con funcionarios públicos, así como de los regalos e invitaciones de terceros que superen los límites económicos aplicables. Además, todas las nuevas incorporaciones a la plantilla de Celeo reciben una formación específica presencial en materia de Compliance, adaptada a los riesgos asociados al puesto, de una duración aproximada de 30 minutos, incluida dentro del programa de on-boarding.

En Celeo Brasil, hemos continuado con la labor formativa mensual a través de nuestra *newsletter* interna "Corriente Continua" y comunicaciones por email, reforzando aspectos del Programa de Integridad Corporativa como: la importancia de que los colaboradores sigan los valores corporativos, los estándares de ética definidos en nuestras políticas, las normas de conducta que deben seguir los colaboradores, la Política de anticorrupción y, por último, el valor del Programa de Integridad Corporativa.

Además, proporcionamos formación sobre la política de soborno y anticorrupción y el sistema de gestión antisoborno para todos los empleados de Celeo Brasil.

Por su parte, Chile impartió dos charlas formativas relativas al funcionamiento del canal de transparencia y delitos, así como charlas de introducción a los nuevos trabajadores. Asimismo, el Compliance Officer organizó en todas las oficinas de Celeo Chile las primeras Olimpiadas de Compliance, una actividad formativa con una evaluación de casos prácticos, en que se premió a los participantes que lograron en el menor tiempo posible la mayor cantidad de respuestas correctas.

Formación específica en Compliance

País	Tipo Formación (temática)	Modalidad	Asistentes	Área de responsabilidad	Horas por asistente
España	Introducción al Sistema de Compliance	Presencial/Online	*Nuevas incorporaciones (6 en 2022)	Compliance	0,5
	Política Anticorrupción. Sistema de Gestión Antisoborno	Presencial/Online	100% de los profesionales	Compliance	1
Brasil	Introducción al PIC	Presencial/Online	Nuevas incorporaciones en 2022 (94 en 2022)	Compliance	0,5
	Capacitación anual del PIC	Online	100% de los profesionales	Compliance	1
Chile	Funcionamiento del Canal de Transparencia	Presencial	100% de los profesionales	Legal	1,5
	Olimpiadas Compliance	Presencial	100% de los profesionales	Compliance	N/A
	Repaso Modelo de prevención	Online	*100% de los profesionales	Compliance	0,7

* Para aquellos profesionales que no pudieron asistir por problemas de disponibilidad, se les facilitó la grabación de la sesión y/o materiales de la presentación para su visualización.

3.5. Lucha contra la corrupción y el soborno

En Celeo, rechazamos cualquier práctica que contravenga la legislación anticorrupción y antisoborno, tanto pública como privada, de carácter nacional e internacional, y sostenemos un principio de tolerancia cero hacia toda práctica que pueda perjudicar la reputación de la organización o afectar negativamente a su imagen pública.

Para ello, disponemos de diversas normativas y procedimientos, de obligado cumplimiento para todos nuestros profesionales, y que se integran en el Programa de Compliance.

A continuación, exponemos el conjunto de medidas aplicables en España, las cuales guardan relación con las normativas y procedimientos específicos equivalentes que resultan de aplicación en las filiales de Brasil y Chile, adaptadas a la legislación correspondiente.

Normativa Anticorrupción y Antisoborno, que regula las interacciones con funcionarios públicos y terceros con los que Grupo se relaciona en su actividad. Este marco establece diferentes estándares de conducta y normas de actuación sobre regalos u obsequios, ofertas y promesas. Además, prohíbe, en general, aquellos que puedan considerarse soborno/ corrupción, tanto con funcionarios públicos, como entre particulares. Asimismo, también prohíbe cualquier contribución o donación a cualquier partido político, o representantes de estos, en nombre de la compañía, y contempla los criterios y trámites para la posible autorización de donaciones y patrocinios a organizaciones no gubernamentales.

En esta línea, hemos establecido las siguientes herramientas preventivas para detectar y evitar posibles situaciones de corrupción o soborno:

- Declaración firmada por todos los profesionales de Celeo de relación con funcionario público.
- Procedimiento específico para realizar reuniones con funcionarios públicos. En primer lugar, se requiere avisar al responsable del departamento correspondiente y, luego, reportar la información de dicha reunión al CO mediante el formulario correspondiente.
- Aprobación de límites económicos aplicables a los profesionales de Celeo para regalos, invitaciones, comidas, viajes y, en general, gastos de representación.
- Procedimiento de Viajes y Gastos que regula la liquidación de gastos de empleado y de viajes.
- Normativa de Conflictos de Interés para evitar posibles supuestos de corrupción entre particulares.
- Procedimiento de Compras y Contratación de Servicios. En este procedimiento, se incluye un control adicional del área de Compliance para las contrataciones en aquellos supuestos que sean considerados de mayor riesgo: contrataciones directas, personas políticamente expuestas y sospecha de vínculos con países de alto riesgo, según el índice de Percepción de la Corrupción y/o en paraísos fiscales.

De forma adicional, a nivel local, disponemos de matrices de riesgos (tal y como se indica en el apartado "Modelo de Gestión de Riesgos"), en las que se reflejan los riesgos de la compañía en este ámbito, así como las medidas de control, evaluación y monitoreo, para su mitigación y control. Para aquellas operaciones de riesgo alto se ha realizado una evaluación y seguimiento del 100%.

Por otro lado, en la web corporativa del Grupo Celeo se ha habilitado un espacio de información específica de Compliance y acceso a documentación relevante (Código ético, Normativa Anticorrupción y Antisoborno, etc.) para libre acceso de terceros.

De la misma forma, ponemos a disposición de todos nuestros grupos de interés el canal de transparencia para cualquier denuncia de terceros. Todas las comunicaciones recibidas a lo largo del ejercicio 2022 a través de esta vía se comentan, junto con el resto de las comunicaciones recibidas vía email, en el apartado anterior relativo a los Canales de Transparencia.

En términos generales, las comunicaciones sobre políticas y procedimientos de Compliance en Grupo Celeo son remitidas a todos los trabajadores. Así mismo, se informa a los miembros del Órgano de Gobierno de estas comunicaciones y campañas de formación a través de reportes trimestrales.

3.6. Compromiso con los derechos humanos

En Grupo Celeo contamos con una Política de sostenibilidad y otra de Responsabilidad Social Corporativa que recogen nuestro compromiso con la protección de los derechos humanos fundamentales y el fomento de las relaciones basadas en la igualdad de condiciones y la contribución al desarrollo socioeconómico de las regiones donde operamos. Durante 2022, no hemos recibido denuncias por vulneración de los derechos humanos.

Mientras, nuestro Código Ético, que se adhiere a la Declaración Universal de los Derechos Humanos, promueve el respeto a la legalidad y a los derechos humanos, con especial atención al respecto de los derechos de las minorías étnicas o indígenas para el desarrollo de la actividad, la igualdad de oportunidades y la lucha contra el trabajo infantil y el trabajo forzoso. Además, ambas normativas promueven la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva, de acuerdo con la legislación vigente.

Asimismo, y tal y como se indica en el capítulo dedicado a la gestión de la Sostenibilidad, Celeo Brasil y Chile están adheridas a Pacto Mundial. Como parte de este compromiso, las filiales incorporan en su estrategia los 10 principios en materia de derechos humanos, trabajo, medio ambiente y anticorrupción, así como promover los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).

Por último, cada país cuenta con matrices de riesgos, mencionadas en el apartado "Modelo de gestión de riesgos". Estas reflejan los riesgos de la compañía en materia de derechos humanos. Para aquellas operaciones de alto riesgo hemos realizado una evaluación y seguimiento del 100%.

4. Excelencia operacional

4.1. Transporte y generación de energía renovable

En Celeo, aspiramos a ser una compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas alcanzando los máximos niveles de excelencia en nuestro servicio, al tiempo que contribuimos al progreso de la sociedad. Por ello, velamos por el correcto funcionamiento de nuestros activos, de forma que se garantice en todo momento la calidad, seguridad y continuidad del suministro eléctrico en los países donde operamos, en el transporte y generación de energía.

Para asegurar este objetivo, contamos con un marco normativo propio, configurado por diferentes políticas, procedimientos, sistemas de control y otros documentos que se recogen en el Sistema Integrado de Gestión de Calidad, Medio Ambiente y Salud y Seguridad en el Trabajo (SIG). En Brasil y Chile, este marco está certificado bajo las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, renovadas según fuera necesario en 2022.

En Celeo España estamos trabajando en la elaboración del mapa de procesos de la compañía y la documentación necesaria conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, cuyo proceso de certificación afrontaremos en 2023.

En Brasil y en Chile realizamos las actividades de explotación a través de personal propio y ofrecemos una capacitación permanente a los empleados del área de Operaciones & Mantenimiento (O&M). En España, la operación y mantenimiento de activos está subcontratada a Elecnor, realizando Celeo el resto de las actividades de explotación.

Para asegurar la eficiencia y calidad del negocio, en Celeo contamos con un Plan de Mantenimiento (PM) para las instalaciones, basado en las recomendaciones de los principales fabricantes y en las mejores prácticas del sector. En este, se recogen factores claves como la estacionalidad, la ubicación geográfica y las características de las instalaciones.

4.1.1. Disponibilidad de nuestras líneas

Para medir la excelencia de nuestra operación, cada filial se adapta a los requerimientos legales relativos al territorio en el que opera. En Brasil la excelencia de nuestras operaciones se evalúa a través de la tasa de disponibilidad de los equipos. En Chile la disponibilidad del servicio se mide a través del total de horas de desconexión forzada.

Celeo Brasil ha fijado como objetivo cumplir con el 100% de los mantenimientos previstos en la Resolución Normativa Nº 905/2020 de ANEEL, que establece los requisitos mínimos para el mantenimiento de la Red Básica. Además, contamos con una planificación propia de acciones a corto, medio y largo plazo para el mantenimiento predictivo y preventivo.

Disponibilidad (Brasil)

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
Línea de transmisión	99,98%	99,99%
Transformador	99,99%	99,99%
Reactores	99,99%	99,99%
Compensadores estáticos	99,92%	99,95%
Bancos de capacitores en serie	99,91%	100,00%

Por otro lado, la tasa de fallo mide el número de veces que los equipos o circuitos de una línea de transmisión sufrieron desconexiones. En el caso de equipos, el indicador representa las desconexiones forzadas en la función de transmisión (FT). En líneas de transmisión, se calcula para cada 100 km de línea.

Tasa de fallo – LT

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
LT total	3,57	4,07
LT-500 KV	1,57	1,45
LT-230 KV	1,99	2,62

Tasa de fallo de equipos

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
Transformador	0,25	1,17
Reactores	1,95	1,85
Compensadores estáticos	1,00	1,00
Bancos de capacitores en serie	1,50	0,00

Desde el Departamento de Operaciones brasileño, hemos conseguido alcanzar las metas marcadas para 2022. Entre las actividades desarrolladas durante este ejercicio, destacamos:

- Instalamos ventilación forzada para los rectores de VCTE, LTT y LTC.
- Sustituimos los transformadores de corriente en CANTE.
- Elaboramos un Plan de O&M para el proyecto PATE, que entrará en servicio en 2023.
- Iniciamos los proyectos de readecuación de los sistemas de control de protección y comunicación de VCTE, además de poner en marcha el proyecto de reubicación de la Torre 469 de LT 230KV Anastácio – Coumbá, prevista su finalización para 2023.
- Asimismo, elaboramos los documentos de Requisitos Técnicos para Proyectos de Expansión de Transmisión

Además de las medidas anteriormente mencionadas, la regulación brasileña establece como remuneración de las concesionarias de transmisión la *Receita Anual Permitida (RAP)*. Se trata de una cantidad anual que se paga al concesionario de forma mensual, a través del *Pagamento Base – PB (1/12 de la RAP)*. El derecho a percibir el 100% de la RAP está vinculado a la plena disponibilidad de las instalaciones de transmisión. El valor real cobrado es resultado de descontar a la PB la *Parcela Variável (PV)*, que tiene en cuenta el tiempo de desconexión y su origen programado o forzado. Celeo Brasil ha establecido como objetivo operativo no sobrepasar el 1% en la relación PV/RAP. En 2022, esta ratio se sitúa en el 0,82%.

En Celeo Chile es necesario dar cumplimiento a los estándares de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS). Esta limita el número máximo de horas de desconexión forzada (HFOR) por instalación, así como la frecuencia de las desconexiones forzadas (FFOR), todo ello en una ventana temporal de cinco años de operación. En el último año, el total de HFOR en el conjunto de los activos de Celeo Chile fue 131,3 h.

Disponibilidad (Chile)

Al 31 de diciembre de cada año

	AJTE	CHATE	DATE	ALFA	CASTE	MATE
2019	99,93%	99,97%	99,95%	NA	NA	NA
2020	99,83%	99,95%	100,00%	NA	NA	NA
2021	99,87%	99,93%	99,69%	NA	NA	100,00%
2022	99,98%	99,93%	99,77%	98,83%	100,00%	100,00%

4.1.2. Generación de energía renovable

En España y Brasil, medimos nuestra efectividad operativa atendiendo a la generación de energía renovable, medida en MWh.

Generación por tecnología

Al 31 de diciembre de cada año y en MWh

	2022	2021
Termosolares (ES)	211.163	268.844
Fotovoltaica (ES)	22.496	24.929
Fotovoltaica (BR)	418.892	294.997

En Celeo Brasil, elaboramos los documentos de Requisitos Técnicos para Proyectos de Generación, detallando los estándares y requisitos mínimos esperados en los nuevos proyectos.

4.1.3. Eficiencia en las operaciones

A nivel de Grupo hemos incluido, como parte del Plan de Mantenimiento, una inspección termográfica para las plantas fotovoltaicas de potencias superiores a 1MW. Con frecuencia bianual, estas revisiones se llevan a cabo a través de un vehículo aéreo no tripulado con un procesamiento de las imágenes mediante inteligencia artificial. Esto nos permite superponer las inspecciones y analizar la evolución de los paneles en el tiempo.

En Celeo España, contamos con un Plan de Mantenimiento preventivo para las plantas de generación eléctrica que incluye revisiones e inspecciones de forma regular, según las recomendaciones de los suministradores de cada equipo, así como los estándares de mercado o el estado del arte. Además, realizamos una monitorización diaria de los activos para detectar cualquier anomalía.

En las centrales termosolares de Astexol-2, Aste 1A y Aste 1B se han incrementado de forma significativa las restricciones de evacuación de la generación por congestiones en la red de transporte de Red Eléctrica Española (REE).

Por último, cabe destacar que en la central termosolar de Astexol-2 el funcionamiento de la turbina ha sido correcto durante el ejercicio, tras la sustitución de todos los álabes de la etapa L-0 de la turbina de baja presión.

Tras las recomendaciones de REE, hemos habilitado un Sistema de Reducción Automático de Potencia (SRAP) en las tres plantas, con el fin de reducir el porcentaje de estas reducciones. Estas pérdidas no influyen en los rendimientos de operación de las plantas, ya que están motivadas por un factor externo. Como consecuencia, no se consideran como indisponibilidad de la instalación a efectos del cálculo de garantías.

Dado que Celeo opera en un mercado regulado y por la naturaleza de la actividad que presta, en España y Chile no se reciben reclamaciones de clientes. En el caso de Celeo Brasil las quejas de los clientes corresponden a ANEEL y ONS, y se reciben a través de cartas oficiales. No obstante, a lo largo de 2022, no se han recibido quejas.

En Celeo Brasil pusimos en marcha el "Projeto Inmersão", que tiene como objetivo organizar y estandarizar los procesos corporativos, apoyando el crecimiento y evolución de la compañía. Entre las medidas que llevamos a cabo para fomentar la eficiencia en Celeo Brasil, durante el mes de octubre celebramos unas jornadas técnicas de O&M, en la base de Uberlândia (estado de Minas Gerais). En total, participaron 121 trabajadores de Celeo procedentes de España, Brasil, Chile y Perú. En estas jornadas, nuestros equipos tuvieron la oportunidad de revisar y debatir hitos operativos, resolución de problemas en los equipos y la gestión de activos, además de la visita al bipolo (HVDC) de la Subestación Eléctrica Estreito.

Por último, también debemos señalar las pérdidas técnicas por transmisión. Estas representan una parte de la energía que no es aprovechada y que el sistema requiere para su operación. Este tipo de pérdidas son normales y no pueden ser eliminadas totalmente. El impacto de estas pérdidas en nuestra huella de carbono y total de emisiones se recoge en el capítulo Comprometidos con el planeta, del presente informe.

4.1.4. Innovación puesta al servicio de las operaciones

En línea con nuestro compromiso con la eficiencia y la calidad operacional, se invierte en innovación para el desarrollo de procesos es clave para el Grupo Celeo, contribuyen a la mejora de la operación y mantenimiento de nuestros activos de una manera novedosa.

Durante este ejercicio, en España, la planta Termosolar Astexol-2 se ha convertido en la primera en ensayar con un nuevo producto plástico (Iglidur), para sustituir las cunas metálicas donde se apoyan los ejes de giro de las estructuras de los lazos del campo solar. Con este nuevo material, esperamos conseguir un 60% menos de rozamiento y alargar su vida útil unos cinco años.

Celeo Brasil, a través del programa de I+D de ANEEL, contribuye al desarrollo del sistema eléctrico del país invirtiendo en iniciativas innovadoras, que mejoran la seguridad del sistema, la calidad de servicio y contribuyen a reducir los impactos medioambientales y las tarifas eléctricas. Asimismo, durante este ejercicio, hemos colaborado con la Asociación Brasileña de Empresas de Transmisión de Energía eléctrica (ABRATE), donde actuamos con LTT como empresa cooperativa en el desarrollo de un proyecto de I+D. En este, buscamos desarrollar un Sistema de Inteligencia Analítica del Sector Eléctrico, dentro del módulo de Transmisión (SIASE-T), con el objetivo de impulsar una plataforma integral que optimice la información operativa, económica y financiera del sector. Además, durante 2022 se ha desarrollado el proyecto de I+D de mejora de puesta a tierra de las torres de la línea 230 kV Vilhena-Jaurú, que tiene como objetivo mejorar el desempeño de las líneas eléctricas frente a descargas atmosféricas.

Inversión en I+D+i (euros)

Al 31 de diciembre de cada año

	País	2022 (eur)
Proyecto mejora LT 230 kV Vilhena – Jaurú	Brasil	6.333
Proyecto SIASE T	Brasil	37.904
Proyecto de Asistencia Maule	Chile	6.521
Proyecto de Asistencia Aconcagua	Chile	13.042
Proyecto de Asistencia Biobio	Chile	3.261
Total		67.060

Además, bajo este marco, se han realizado diferentes iniciativas en Celeo Chile, de las que destacamos:

- Durante el último año, iniciamos un plan piloto en coordinación con el área de medioambiente y relaciones comunitarias, para aplicar herbicidas en zonas seleccionadas con el objetivo de verificar eventuales disminuciones en las tasas de crecimiento de renuevos de plantación forestal.
- A través del Proyecto Asistencia Remota (PAR), continuamos apoyando al personal de Celeo que se encuentra en zonas remotas, o que no dispone de la experiencia y conocimientos técnicos para abordar cierta información. Para ello, utilizamos un dispositivo de gafas de realidad aumentada, que permiten la conexión con otro profesional a través de internet. Esto no sólo asiste a los profesionales de Celeo, sino que permite realizar turnos a distancia, disminuyendo el número de viajes (aéreos y terrestres), capacitaciones, visitas técnicas, etc. En el futuro, se conectarán de forma paulatina más instalaciones, priorizando las más alejadas geográficamente, o de difícil acceso.

4.2. Seguridad de la información

Por la naturaleza y características de nuestro negocio, la ciberseguridad es crítica para Celeo. Para su gestión, disponemos de una Política de Seguridad de la Información específica que incorpora los requerimientos de la norma ISO 27001.

Para asegurar la seguridad de la información y la privacidad de los datos de la empresa, en Celeo España contamos con los siguientes procedimientos:

- *Business Continuity & Cyber Security Standard*: procedimiento estandarizado y normalizado que asegura una operación diaria más resiliente y robusta, así como una mayor protección y capacidad de respuesta ante cualquier evento de alto riesgo. Además, corrobora que la seguridad de la información es un elemento clave en la continuidad del negocio.
- *Computing Resources Using Standard*: procedimiento para preservar los recursos informáticos de Celeo (como computadores, redes, datos de propiedad, etc.). Además, asegura que estos recursos cumplan con las normas de la empresa y la protege de daños en la infraestructura o legales, consecuencia del uso indebido.
- *Information and Records Management*: sistema para la gestión de la información y los registros en Celeo.
- *Information Security Asset Management Standard*: metodología para la adecuada identificación y clasificación de activos de información que se generen, obtengan, adquieran, transformen o controlen en la organización.

Asimismo, en 2022 hemos alineado los nuevos procedimientos de Emergencia, Recuperación y Contingencia para apoyar al Procedimiento de Continuidad de Negocio de la compañía.

Por otro lado, desde 2020, contamos con un grupo de trabajo formado por los responsables de Seguridad de la Información (IS) de España, Brasil, Chile y Perú. Este grupo ha sido responsable de definir un Plan IS corporativo (siguiendo los principios de la norma ISO 27001: confidencialidad, integridad y disponibilidad), en torno los siguientes ejes de actuación:

- Gestión y seguridad de la información.
- Gestión de activos: software, sistemas, inventariado, uso aceptable, etc.
- Continuidad operacional: mantener la integridad y la disponibilidad de los datos de la empresa, así como la disponibilidad de sus servicios en caso de situaciones fortuitas que comprometan el buen funcionamiento del negocio (políticas de acceso a la información, *back ups*, planes de contingencia, ciberseguridad, criptografía, etc.)
- Marco de gobernanza: establecimiento y homogeneización de una estructura normativa que regule los puntos anteriores.
- Ciberseguridad.

Durante 2022, en Celeo España hemos realizado cambios en el Plan Estratégico IS 2021-2023 de acuerdo con tres objetivos principales: reforzar el entorno digital incorporando la parte de OT, mejorar los recursos de gestión de la información con foco en la digitalización y procesos de automatización, y reforzar los estándares de continuidad de negocio. Estos objetivos se están implementando en planes de acción o procedimientos a nivel país. Por ejemplo, se ha introducido un SOC/SIEM en la red OT de Chile.

A nivel Grupo, alineado con nuestro Plan Estratégico hemos hecho auditorías en las redes corporativas y en la red OT, realizándose ejercicios de *Ethical Hacking* de la red corporativa, con el objetivo de validar las correcciones ya aplicadas el pasado año campañas de phishing y de formación, como las formaciones y sensibilización de los empleados.

Así, hemos continuado con la implementación de medidas para hacer frente a los riesgos detectados, como, por ejemplo, la mejora y aseguración de la arquitectura de red en las plantas termosolares. También en España, hemos llevado a cabo una formación sobre ciberseguridad (de una hora de duración) para nuestros empleados, en la que ha participado toda la plantilla.

En Celeo Brasil hemos llevado a cabo una auditoría de vulnerabilidades en la red OT. Tras la campaña de phishing, realizamos un workshop específico, Ciberseguridad: al día en seguridad para todos los colaboradores.

A su vez, Celeo Chile se encuentra implementando el standard NERC-CIP (North America Electric Reliability Corporation-Critical Infrastructure Protection) del sector eléctrico nacional. En línea con el ejercicio de phishing, se han impartido las siguientes formaciones: Malware: No todos los programas son buenos (1 hora) en el que participaron 108 trabajadores, y Reporte de incidentes de seguridad de la información (1 hora) en el que participaron 145 trabajadores.

Cabe señalar que todas las acciones de IS en Perú se engloban dentro del marco normativo de mejores prácticas consolidadas de las tres filiales.

4.2. Nuestros proveedores

La gestión de la cadena de suministro es un aspecto clave para conseguir que nuestra actividad mantenga sus estándares de eficiencia, calidad y sostenibilidad.

Por la naturaleza de nuestra actividad, los principales proveedores de Celeo son especialistas en el sector energético, tanto en la prestación de servicios profesionales (empresas de asesorías y auditorías, entidades financieras y bancarias, despachos de abogados, servicios ambientales, etc.) como en el suministro de materiales y equipos (de alta, media y baja tensión, productos eléctricos para proceso de mantenimiento, etc.).

Asimismo, Brasil, Chile y Perú mantienen una alianza estratégica con Elecnor para la construcción de las líneas de transmisión y parques solares, y España para operar y mantener los activos termosolares y fotovoltaicos.

A su vez, para optimizar la gestión, clasificamos a nuestros proveedores según a la región en la que operan. Nuestros proveedores locales son aquellos que dan servicio a la filial del país en el que están situados. Asimismo, en Brasil y Chile también distinguimos a nuestros proveedores según nivel de criticidad ya que proporcionan bienes o servicios que afectan directamente al desarrollo del negocio, la salud y seguridad de nuestros trabajadores, el medio ambiente, la calidad de funcionamiento o la seguridad de las instalaciones y equipamientos, entre otros aspectos clave para Celeo.

Principales indicadores sobre proveedores

Al 31 de diciembre de 2022

País	Número proveedores	Número proveedores críticos	Compras realizadas (€)	Compras locales (%)
España	224	-	35.798.812	97%
Chile	1.308	33	99.137.272	99%
Brasil	462	225	94.837.365	100%
Perú	31	-	5.905.446	96%

Para gestionar los riesgos asociados a la cadena de suministro, utilizamos la Matriz de Riesgos y Oportunidades correspondiente para cada área. En términos generales, estos se relacionan con posibles incumplimientos de las cláusulas contractuales, problemas con la calidad del material/servicios recibidos, vulneración del Programa de Cumplimiento, retrasos en la entrega y aspectos relacionados con la seguridad laboral, entre otros.

Por otro lado, la gestión de compras se realiza desde cada país, sin una gestión centralizada. En Celeo España, durante el año 2021, desarrollamos nuestro procedimiento sobre compras y contratación de servicios, y en 2022 ha continuado su implementación y concienciación.

Con respecto al proceso de supervisión y auditorías, hemos desarrollado una serie de procesos específicos para las auditorías e inspecciones de nuestros activos en España. Estos han sido

aprobados e implementados correctamente. Además, desde el momento de su aprobación, todos los proveedores con los que hemos trabajado se incorporarán en el Listado de Proveedores Homologados con criterio de "Histórico".

Celeo Brasil, por su parte, dispone de varios procedimientos en los que se establecen las directrices y responsabilidades para la adquisición de bienes y servicios, así como las responsabilidades para el proceso de calificación de proveedores. Así, los proveedores están clasificados de acuerdo con el nivel de riesgo de la operación, además de valorar aspectos sociales, medioambientales o éticos. Todos los requerimientos constan en el pliego de condiciones de la contratación. En la actualidad, la filial tiene clasificados sus proveedores en: generales, críticos y estratégicos.

Para los proveedores críticos aplicamos los siguientes criterios: cumplir con sus obligaciones laborales, de seguridad social, legales, criterios éticos (no utilizar mano de obra infantil, no mantener a sus empleados en condiciones de trabajo análogas a la esclavitud; no realizar ningún tipo de discriminación), garantizar la seguridad y salud de sus empleados y mitigar sus externalidades negativas en el ámbito medioambiental.

Ninguna operación se ha visto significativamente afectada en el suministro durante el ejercicio reportado. Pero, además, durante 2022, hemos elaborado un estudio de compras y contratación de servicios recurrentes para ajustarnos a los objetivos del ODS 8 Trabajo decente y crecimiento económico de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas.

Celeo Chile también dispone de un procedimiento de selección y evaluación de proveedores. Bajo este marco, la filial también clasifica a sus proveedores en: generales, críticos y estratégicos.

4.3. Nuevos proyectos en construcción

Para la puesta en marcha de nuevos proyectos y su construcción, que representan un aspecto clave para asegurar la calidad de nuestros servicios y la eficiencia operacional, nos apoyamos en subcontratistas especializados. Trabajamos con Elecnor Servicios y Proyectos S.A.U. como socio estratégico para la construcción de las instalaciones de los nuevos proyectos adquiridos.

Como parte de los activos que se unirán a nuestra cartera próximamente, los proyectos en construcción desarrollados durante el presente ejercicio son:

Brasil:

- Proyecto PATE: el proyecto *Parintins Amazonas Transmisora de Energía* ha iniciado su recta final en 2022, y prevemos su finalización a lo largo de 2023.

Chile

- Proyecto CASTE: se encuentra en su etapa final de tramitación ambiental, donde esperamos contar con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) a inicios de 2023, de cara a dar inicio a la construcción de la Fase 2 en el primer trimestre de 2023.
- Proyecto MATE: se encuentra su etapa de tramitación ambiental, y esperamos contar con la RCA durante el año 2023, para iniciar la construcción de la Fase 2 en la segunda mitad del año 2023.
- Proyecto NITE: este proyecto ya cuenta con los permisos ambientales correspondientes para la línea de transmisión y para la ampliación de SE Constitución. El inicio de obra está previsto para el segundo semestre de 2023.

Perú

- Valle del Chira: hemos conseguido la licencia ambiental, así como todas las servidumbres y permisos necesarios para comenzar el movimiento de tierras. Durante 2023 se continuará con los trabajos para terminar la obra.
- Puerto Maldonado – Iberia: realizamos la primera sesión del programa de participación ciudadana, así como otros trámites sociales y ambientales necesarios. El proyecto se llevará a cabo entre 2023 y 2025.

5. Nuestras personas

Los últimos años, marcados por un contexto económico y socialmente incierto y complejo, han supuesto un aliciente para fortalecer el sentimiento de pertenencia y arraigo de nuestros equipos profesionales.

Además, conscientes del valor de mantener la fuerza de este compromiso, hemos seguido trabajando en la búsqueda de sinergias entre los países y en homogeneizar los procesos y procedimientos claves.

Durante 2022, hemos continuado implementado, de forma progresiva, nuestro modelo de desarrollo profesional, que busca atraer, retener y comprometer al mejor talento. Este modelo incluye, además, oportunidades de crecimiento en el propio puesto, así como a través de la movilidad funcional, horizontal o vertical.

5.1. Compromiso con las personas

El bienestar y desarrollo social de nuestros empleados sigue siendo un compromiso ineludible para el grupo. Por ello, trabajamos en la mejora continua de la calidad del empleo, la equidad, el bienestar y reconocimiento de nuestros equipos, y en fortalecer el compromiso de la plantilla.

Para ello, apostamos por la creación de empleo estable y a largo plazo. En 2022, nuestra plantilla aumentó con 203 nuevas incorporaciones, frente a las 106 de 2021. En total, este año registramos una tasa de rotación del 18%, frente al 12% de 2021. Asimismo, sumamos un total de 93 salidas.

Plantilla por sexo, tipo de contrato y tipo de empleo

Al 31 de diciembre de 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	25	16	300	76	153	27	2	0	480	119
Temporales	0	0	1	5	5	0	0	0	6	5
Total	25	16	301	81	158	27	2	0	486	124
TOTAL PLANTILLA									610	

Evolución de la plantilla por año y país

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
España	41	38
Brasil	382	362
Chile	185	107
Perú	2	1

Evolución de la plantilla por sexo y edad

Al 31 de diciembre de cada año

	2022		2021	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
<35	185	68	150	68
35-50	261	55	218	49
>50	40	1	21	1

Plantilla por localización del puesto de trabajo y país

Al 31 de diciembre de 2022

	Estructura	En campo
España	39	2
Brasil	135	247
Chile	80	105
Perú	2	0

Plantilla por sexo y categoría profesional

Al 31 de diciembre de 2022

	Hombre	Mujer
Staff	396	110
Middle Management	73	11
Management	10	3
Top Management	7	0

5.1.1. Conciliación y desconexión

En Celeo, organizamos el tiempo de trabajo de acuerdo con las legislaciones laborales de cada país, así como el convenio regulatorio en el que esté inscrita. En el caso de los centros de control, además, garantizamos una atención 24 horas al día 7 días a la semana.

Aunque en la actualidad no existe una política formal de conciliación, se promueven medidas que impulsan la flexibilidad. Por ejemplo, la posibilidad de teletrabajo (hasta un 20% del tiempo total), o la modificación de horarios para facilitar el tiempo libre (como la jornada continua en el periodo estival).

Asimismo, se impulsa la desconexión digital fuera del tiempo de trabajo. Por ejemplo, en Brasil los equipos se desconectan automáticamente una hora después de la finalización de su horario laboral.

Por último, en el caso de Celeo España (y en línea con la entrada en vigor de la Ley Orgánica 3/2018, de 5 de diciembre de Protección de Datos Personales y garantía de los derechos digitales), nuestros equipos tienen reconocido el derecho a la desconexión digital, con el fin de garantizar el respeto a su tiempo de descanso, permisos y vacaciones, así como de su intimidad personal y familiar.

5.1.2. Política retributiva y beneficios sociales

En Celeo disponemos de una metodología retributiva común a los tres países con un enfoque de compensación total. Así, contemplamos la retribución fija y variable, así como programas de beneficios y sistemas flexibles, elegibles según colectivos, en línea competitiva con empresas similares; cuidamos la equidad interna, retribuyendo de forma análoga a las posiciones que contribuyen de forma similar; y ofrecemos una compensación justa en términos de contribución individual.

En España, de acuerdo con el RD 902/2020, de 13 de octubre, de igualdad retributiva entre mujeres y hombres, se ha elaborado el registro retributivo de la plantilla.

Por otro lado, contamos con un programa de beneficios sociales y un plan de compensación flexible alineado con las necesidades del empleado. De manera puntual, se realizan benchmarking retributivos para obtener información relativa a datos salariales y beneficios sociales de compañías similares a Celeo, que nos permitan mantenernos a la par con las mejores prácticas del sector.

Entre los beneficios que ofrecemos, se incluye seguro médico, desayuno saludable y seguro dental. Así, cada país es responsable de definir los que considera más adecuados, atendiendo a su contexto social y laboral.

5.1.3. Compromiso con la igualdad y la diversidad

En Grupo Celeo somos conscientes de que desarrollamos nuestra actividad en un sector históricamente masculino, y con poca presencia femenina en puestos de dirección y en obra. Por ello, trabajamos para equilibrar esta proporción, incrementando el número de mujeres en nuestra plantilla y en puestos de responsabilidad.

A cierre de ejercicio, contamos con un 20% de mujeres en plantilla, frente al 23% del año pasado. En total, se ha incrementado el número de mujeres de 118 a 124 en 2022 con un 17% de incorporaciones femeninas.

Aplicamos criterios de igualdad y no discriminación (por motivos de sexo, raza, religión, estado civil, edad, habilidades físicas, orientación sexual, preferencias políticas o cualquier otra condición), tanto en nuestros procesos de selección como en el desarrollo profesional de los colaboradores. Asimismo, promovemos la dignidad, integridad y diversidad en el entorno de trabajo, y nos regimos por el principio de tolerancia cero ante cualquier modalidad de acoso.

Desde Celeo Brasil hemos iniciado un proceso de selección exclusivamente para mujeres en el área de operación y mantenimiento (un área tradicionalmente masculina por requerir perfiles STEM y trabajos físicos intensos). Asimismo, con motivo de la celebración del día de la mujer, realizamos un Curso de negociación, buscando ampliar el conocimiento sobre el tema y favorecer el empoderamiento de las mujeres en este ámbito, con el objetivo de una mayor cualificación y eficiencia.

En términos de integración y accesibilidad, también mantenemos el firme propósito de colaborar activamente en la integración de la diversidad funcional. A cierre del ejercicio, en Celeo Brasil desarrollamos un programa para contratar a profesionales con necesidades especiales, que ha integrado ya a 3 personas. Mientras, en España, Chile y Perú, aún no hay empleados con discapacidad en la plantilla. No obstante, Celeo Chile se encuentra en búsqueda activa para incorporar personas con discapacidad.

Siguiendo el compromiso con la igualdad, desde Celeo Chile hemos llevado a cabo una charla de conmemoración en el Día Internacional de la Mujer en 2022.

Asimismo, y en el marco del Plan Energía + Mujer, participamos en una feria de empleo, en un estudio y en un taller de sensibilización. Este Plan es una iniciativa impulsada por el Ministerio de Energía y el Ministerio de la Mujer y la Equidad de Género de Chile, que busca promover la inserción de la mujer en el sector eléctrico, reducir la brecha salarial y aumentar la presencia de mujeres en cargos directivos.

Actualmente, Celeo no cuenta con una política formal de accesibilidad universal. Sin embargo, en los edificios existen algunas medidas que favorecen el acceso y movilidad, tales como la adaptación de ascensores, algunos espacios comunes y los baños.

5.1.4. Negociación colectiva

Bajo nuestro Código Ético, así como en las Políticas de Alto Nivel de Celeo, se promueve la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva, de acuerdo con la legislación, garantizando un trato justo entre sus empleados y la empresa.

En España y Brasil el 100% de la plantilla está cubierta por convenios colectivos. Celeo Chile se rige por la legislación local correspondiente. En Perú, por el momento, el diálogo entre la empresa y los empleados se realiza de manera individual. Además, el marco regulatorio laboral se corresponde a definido en la Ley General del Trabajo, no existiendo convenio específico para la actividad de Celeo Perú.

Asimismo, a nivel de Grupo, disponemos de diversos canales de diálogo y participación con los empleados. Destacan el Canal de Transparencia en todos los países, los Comités Paritarios de Higiene y Seguridad (CPHS) y la Comisión Interna de Prevención de accidentes (CIPA) en Chile y Brasil, respectivamente.

5.1.5. Impulso a la comunicación y el diálogo activo con los empleados

Para Celeo, la comunicación interna es una herramienta que nos permite estar conectados y cerca de los empleados, al tiempo que transmite las prioridades del negocio y la cultura corporativa.

En Grupo Celeo, los canales más habituales son las actividades presenciales (reuniones grupales, periódicas, charlas de sensibilización, etc.) y el uso de correos corporativos, grupos en la plataforma Teams o la intranet corporativa, entre otros. Asimismo, destacamos la newsletter "Corriente continua" y "Más conectados" de Celeo Brasil y Chile, respectivamente.



A continuación, destacamos algunas iniciativas realizadas en cada uno de los países.

- Reunión Celeo: llevamos a cabo un evento en Celeo España (comida de Navidad) con todos los empleados. Contamos con la participación del CEO, que comentó los resultados del grupo y los retos de futuro. Además, se completó la sesión con juegos, menciones honoríficas y un reparto de premios simbólicos relacionados con el reconocimiento de los valores Celeo en el quehacer profesional de los empleados.
- Café con CEO: desde Celeo Brasil continuamos la iniciativa Café con CEO. Reuniones informales con el director general y los directores para compartir noticias y novedades del sector y la empresa.
- Proyecto Impulsa: proyecto de Transformación Digital que llevamos a cabo en Celeo Chile con la incorporación de la herramienta ERP SAP S4/Hana. Con la finalidad de involucrar a los empleados y dar a conocer los detalles de este proyecto, pusimos en marcha una campaña de comunicación a través de diferentes canales. Entre ellos, se hizo entrega de un kit de regalo que incluía una bolsa reciclada, una taza, una botella de agua y audífonos.
- Reunión de Sostenibilidad: El segundo viernes de cada mes, Chile realiza una reunión ampliada (en la que participa toda la plantilla) de una hora de duración para revisar el desempeño en el último mes respecto de los 5 pilares de la sostenibilidad y los desafíos que vienen para el mes siguiente. Cada reunión cuenta con la participación del equipo directivo de CELEO Chile permitiendo reforzar temas críticos para el alineamiento entre la operación y la estrategia ESG.

Durante el último trimestre del año lanzamos a nivel global la primera encuesta de clima y compromiso "Celemo te escucha", para dar voz a todos los empleados y considerar su punto de vista en los aspectos más relevantes de la gestión del talento. Con ella, pretendemos identificar acciones a lo largo de 2023 que nos ayuden a ser una mejor compañía y un gran lugar donde trabajar.

5.2. Modelo de desarrollo de Celeo

En Celeo, creemos que las personas tienen todas las capacidades para identificar lo más necesario en su desarrollo profesional, con la ayuda de su responsable directo, quien juega un rol clave en el éxito de este proceso. Para ello, nuestro departamento de Recursos Humanos impulsa actividades y facilita los medios que promueven las habilidades necesarias para abordar las acciones de desarrollo acordadas.

Dentro de nuestro modelo, el responsable cumple los siguientes roles:

- Facilitar el alineamiento entre las aspiraciones del empleado y las necesidades de la organización.
- Identificar oportunidades para su crecimiento y mejora.
- Ayudar a configurar sus planes de desarrollo, buscando los retos y actividades más adecuados.
- Propiciar *feedback* y mantener conversaciones significativas.

Además, disponemos de un proceso de evaluación del desempeño que mide los objetivos alcanzados en el desempeño de las funciones y las competencias de cada colaborador. En este proceso, recogemos tanto una autoevaluación del empleado, como una de su responsable. A partir de los resultados, se elabora un Plan de Desarrollo Individual. Este se basa en el enfoque 70 – 20 – 10: experiencia en su día a día profesional (70% aprendizaje individual), acciones específicas de desarrollo con la participación de superiores, compañeros, referentes, etc. (20% aprendizaje por otros) y acciones específicas de adquisición de conocimientos y habilidades en cursos y programas (10% aprendizaje formal).

Este modelo ya se encuentra en marcha en Brasil y Chile, y se implementará en España en el futuro. En este primer año, se ha focalizado en la identificación de necesidades y en la configuración de soluciones basadas en el aprendizaje activo.

Finalmente, en Celeo Brasil el proceso se inicia a final de año y se cierra en el mes de marzo del año siguiente con las mesas de calibración. En Celeo Chile, los empleados que llevan más de seis meses en la compañía participan en el proceso de evaluación del desempeño.

5.2.1. Formación y desarrollo

Como se ha comentado anteriormente, cada país diseña anualmente sus planes de formación en función de las necesidades detectadas y los objetivos del negocio. No obstante, a nivel Grupo, existe un *Onboarding Program* que también incluye formación sobre algunos aspectos específicos como PRL, Compliance, IT, Sistemas, etc.

En Celeo España las acciones formativas han estado orientadas a la adquisición de conocimientos técnicos (de acuerdo con las prioridades de cada área) e idiomas. En 2022, hemos detectado algunas necesidades de formación, transversales a los 4 países, centradas en *soft skills*, como liderazgo, comunicación y colaboración.

En Celeo Brasil sigue reforzando su oferta formativa sobre el Sistema Integrado de Gestión, aspectos técnicos y normativos, idiomas, principalmente. Asimismo, hemos puesto en marcha programas de desarrollo para directores y gerentes, de perfeccionamiento y formación técnico-operativa o módulos específicos para coordinadores y supervisores. Asimismo, hemos celebrado la SIPAT (Semana Interna de Prevención) en la que se llevan a cabo jornadas de formación en diversidad de temas.

Por su parte, el Plan de formación de Celeo Chile continúa focalizándose en torno a acciones formativas, charlas e inducciones sobre temas de seguridad y cumplimiento, habilidades técnicas y de gestión, idiomas y seguridad de la información. En este año hemos continuado con el proyecto de gestión del cambio lanzado en 2021, con la participación de líderes de Celeo y del programa específico de formación a los usuarios y formación de formadores de la herramienta ERP SAP S4/Hana.

Para los colaboradores de Celeo que trabajan a distancia, las acciones formativas se han realizado vía online. Gran parte de las sesiones se han grabado y puesto a disposición de los empleados.

Celeo Brasil y Celeo Chile disponen de una ayuda económica para que los empleados puedan realizar estudios formales superiores o de educación básica, según sus circunstancias y necesidades.

Ratios de formación

Al 31 de diciembre de cada año

Formación	2022		2021	
	Horas de formación	Inversión en Formación (euros)	Horas de formación	Inversión en Formación (euros)
España	1.382	24.439	3.311	41.550
Brasil	43.585	215.345	55.499	93.455
Chile	8.600	221.632	10.997	75.187
Perú	26	0	-	-
Total	53.593 horas		69.807 horas	

Formación por categoría profesional

Al 31 de diciembre de 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Top Management	53	-	44	-	116	-	-	-	213	-
Management	101	33	250	152	201	-	-	-	552	185
Middle Management	-	-	3.558	1.069	2.212	170	26	-	5.796	1.239
Staff	631	565	32.984	5.528	4.744	1.110	-	-	38.359	7.203
Total	785	598	36.836	6.749	7.273	1.280	26	0	44.920	8.627

5.2.2. Movilidad interna

En Celeo, promovemos la movilidad interna (vertical y horizontal, dentro cada país y entre países) para favorecer el desarrollo y el mejor aprovechamiento del talento interno. En 2022, destacan cambios como la evolución del Director de Operaciones de Brasil que asciende a Director General, y una mujer le reemplaza asumiendo el puesto de Directora de Operaciones. A su vez, un Controller Financiero de España pasa a ser Subdirector General de Brasil, nombramiento que se hará efectivo en 2023.

Celeo sigue apostando por la formación y el desarrollo de sus empleados como elementos clave para un óptimo desempeño de sus funciones y la empleabilidad. Por este motivo, ofrece una variedad de acciones formativas en modalidad presencial, virtual y mixta, dependiendo de las necesidades y del objetivo de la formación.

6. Cultura de prevención

En Celeo, consideramos prioritario garantizar la seguridad y salud de nuestros empleados y de nuestros grupos de interés. Por ello, nos comprometemos con los objetivos de cero accidentes, tolerancia cero ante incumplimientos y fomento continuo de una cultura de prevención entre los empleados.

6.1. Gestión de la seguridad y salud

Contamos con una Política de Seguridad y Salud en la que se establecen los compromisos en materia de prevención de riesgos laborales tanto para empleados como para otros grupos de interés. La Política se cimenta en seis principios de actuación:

- Prevención de lesiones y el deterioro de la salud
- Cultura de la prevención
- Consulta y participación
- Cumplimiento de los requisitos legales
- Mejora continua
- Tolerancia cero

Celeo Brasil y Celeo Chile tienen implantado un Sistema Integrado de Gestión (SIG), que incluye el aspecto de la Seguridad y la Salud en el trabajo, dando cumplimiento a las políticas correspondientes. Por su parte, Celeo España ha integrado la Seguridad y Salud en su SIG.

El Sistema Integrado de Gestión de la Salud y la Seguridad se encuentra estructurado y sistematizado en conformidad de la norma ISO 45001:2018, cuya finalidad es eliminar y minimizar los riesgos a los que puedan estar expuestos los empleados en el desarrollo de su actividad. Además, Celeo pone a disposición de los empleados la documentación relativa al Sistema Integrado de Gestión, asegurando el acceso a una información clara, comprensible y pertinente.

Con el fin de asegurar el estricto cumplimiento de la seguridad y salud en el trabajo, hemos identificado los principales riesgos que se asocian a nuestra operación, dentro de los que se encuentran: la conducción (choque, colisión, vuelco o atropello), trabajos en altura (caídas); trabajos con riesgo eléctrico (electrocución y quemaduras); o la corta, poda y roce forestal (exposición a ruido, vibraciones, cortes, incendios, reacciones alérgicas a picaduras, etc.).

Además, en la Política de Seguridad y Salud se asegura el derecho de rechazo del empleado de no realizar actividades en caso de situación de riesgo grave e inminente, sin ningún tipo de acción perjudicial contraria. Los empleados están capacitados para conocer e interpretar el análisis de riesgos de las actividades, identificando las condiciones que les impiden realizar las tareas.

6.1.1. Principales actuaciones en materia de salud y seguridad

En 2022, desde Celeo Brasil y Celeo Chile hemos renovado la certificación de acuerdo con la norma ISO 45001 de nuestros activos, exceptuando los recién adquiridos por ALFA en noviembre de 2021, que serán integrados bajo el certificado de Celeo Chile en los próximos años. Además, Celeo Chile cuenta con la certificación del Programa Empresa Competitiva (PEC) en la categoría más alta "Excelencia", proceso liderado por el Organismo Administrador nacional, Mutual de Seguridad. Asimismo, hemos llevado a cabo diferentes iniciativas de mejora continua del Sistema Integrado de Gestión (SIG).

En Celeo Brasil hemos mejorado la gestión de algunos procesos críticos como, por ejemplo, la gestión de vehículos o la limpieza de franja de línea por terceros. Junto a estas iniciativas, lanzamos el programa "Energía Positiva". Enfocado en la salud y el bienestar, este programa impulsa valores como la promoción de la salud emocional, la buena nutrición o el movimiento. Para ello, cuenta con un sistema de puntuación que contabiliza la participación de los empleados: asistiendo a *webinars* con profesionales especializados, cursando formaciones online específicas o acudir a consultas con nutricionistas, entre otros. Con el objetivo de motivar a nuestros equipos, creamos grupos de trabajo colaborativos y los empleados que mejores puntuaciones reciban han sido premiados a fin de año. Asimismo, en Celeo Brasil

pusimos en marcha el *Programa Brasileiro Celeo 2022*, con el objetivo de impulsar y reconocer las conductas preventivas y el comportamiento individual responsable de nuestros colaboradores.

En Celeo Chile implantamos la plataforma para acreditación de empresas contratistas y subcontratistas, así como Comités de Salud y Seguridad en todos los centros de trabajo. Además, obtuvimos una certificación externa para los comités que representan a los trabajadores en Santiago y Maule, lanzamos la campaña “El objetivo más importante” (con el objetivo de fortalecer la cultura preventiva ante el ingreso masivo de trabajadores por el inicio de las operaciones asociadas a ALFA), diseñamos y distribuimos ropa corporativa de seguridad para los equipos que realizan labores de campo y aumentamos la cantidad de actividades de Inspección y Observación que realizan los cargos de liderazgo de la compañía.

En Celeo España, la gestión de la seguridad y salud recae en una empresa externa especializada. Además, existen tres delegados de seguridad en la oficina que velan por el cumplimiento de las medidas de seguridad en todos los niveles de la empresa. Con respecto al servicio externalizado de Operación y Mantenimiento (O&M), está cubierto por el Servicio Mancomunado de la empresa contratista. Además, en España hemos implementado una plataforma para la Coordinación de las Actividades Empresariales y mantener el control de dichas actividades a través de ella. Finalmente, hemos lanzado la primera campaña de PRL en esta filial: #MoviendoEnergía.

Debido a la incipiente actividad en Perú (además de no disponer de oficinas físicas, ni haber comenzado los trabajos *on site*) contamos con un *freelance* que supervisa la gestión de salud y seguridad en la filial. Como parte de este modelo, estamos elaborando el sistema de gestión de seguridad y salud en el trabajo (SGSST).

En 2022, organizamos el primer Encuentro por la Salud y Seguridad de los Trabajadores, en el que durante 5 días los equipos de Chile y Brasil se reunieron para identificar buenas prácticas y oportunidades de mejora en la gestión de cada país.

6.1.2. Proteger la salud y seguridad de subcontratas y clientes

Para proteger la salud y seguridad de subcontratas y clientes, en Celeo Brasil disponemos de un procedimiento específico: el Procedimiento de Seguridad y Salud laboral para visitantes y contratistas que realicen sus actividades dentro de las instalaciones. Este verifica sus capacidades y competencias para cumplir con los requisitos de seguridad, salud laboral y medio ambiente de Celeo.

Antes de acceder, toda la documentación necesaria de los contratistas se evalúa (junto con las exigencias de formación y adecuación compatible con las actividades que desarrollarán en la instalación, de acuerdo con los riesgos identificados). Los peligros y riesgos ambientales se identifican y gestionan con el Análisis Preliminar de Riesgos (APR). Para la limpieza de carriles, existen procedimientos específicos que prevén un seguimiento diferenciado en función de la urgencia de la actividad.

Mientras, en Celeo Chile, actualizamos el Reglamento Especial para Empresas Contratistas y Subcontratistas (REECS) en 2022, que define y aplica un marco regulatorio en materias de Seguridad y Salud en el Trabajo con las empresas contratistas y subcontratistas.

6.2. Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva

En Celeo respetamos el derecho de los empleados a participar en la actividad preventiva. Por ello, la consulta y participación en materia de seguridad y salud entre la compañía y sus trabajadores se realiza a través de los Comités Paritarios de Salud y Seguridad (para Celeo Chile) y de la Comisión Interna de Prevención de Accidentes (CIPA), así como dos representantes de los trabajadores (para Celeo Brasil).

En Brasil, el 100% de los empleados está representado por la CIPA, comité formado por representantes de la empresa y los trabajadores. Esta comisión se reúne de forma mensual y trabaja para desarrollar acciones preventivas que garanticen buenas condiciones de trabajo

que prevengan accidentes y enfermedades profesionales. Además, también se ha definido un representante de los trabajadores en cada localidad que actúa como instrumento de consulta y participación.

Además, contamos con un plan de trabajo en el que se definen las responsabilidades de cada miembro del CIPA, así como el marco de trabajo en materia de salud y seguridad.

Por último, contamos con otros canales de comunicación para informar a los empleados de asuntos relevantes sobre salud y seguridad: el boletín interno, el correo corporativo, las charlas semanales sobre salud y seguridad en el trabajo o el canal de transparencia, entre otros.

Mientras, en 2022, establecimos Comités de Salud y Seguridad en todos los centros de trabajo de Celeo Chile. Cada uno está formado por 6 representantes de la empresa y 6 representantes de los trabajadores (3 titulares y 3 suplentes en cada uno).

Estos comités se reúnen de forma mensual y son responsables de asesorar e instruir sobre la correcta utilización de los instrumentos de protección, vigilar el cumplimiento de las medidas de prevención y seguridad e investigar las causas de los accidentes de trabajo, entre otras funciones.

Además, disponemos de canales de comunicación alternativos a través de los que se informa a los empleados de asuntos relevantes sobre salud y seguridad, como, por ejemplo, el canal de consulta y reporte del área CMASS, buzones, pantallas informativas, el canal de denuncias del Modelo de Prevención del Delito o videos de sensibilización, entre otros.

6.3. Índices de siniestralidad

La monitorización de los indicadores relativos a salud y seguridad se realiza a través de la herramienta HS Tool, siguiendo los mismos criterios para España, Brasil, Chile y Perú.

Índices de siniestralidad de personal propio

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
Índice de frecuencia	1,43	0,00
Índice de gravedad	0,01	0,00

Índice de Frecuencia= (número de accidentes con baja sin contar in itinere/horas trabajadas) x 10⁶

Índice de Gravedad= (número de días perdidos/horas trabajadas) x 10⁻³

Índices de frecuencia y gravedad de personal propio por país

Al 31 de diciembre de 2021

	Índice de frecuencia		Índice de gravedad	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
España	0,00	0,00	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	0,00	0,00
Chile	0,00	0,00	0,00	0,00
Perú	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00

Índices de frecuencia y gravedad de personal propio por país

Al 31 de diciembre de 2022

	Índice de frecuencia		Índice de gravedad	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
España	0,00	0,00	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	0,00	0,00
Chile	7,18	0,00	0,03	0,00
Perú	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	1,83	0,00	0,01	0,00

En 2022, los principales indicadores de accidentes de personal propio se han situado en 1,43 (indicador de frecuencia) y 0,01 (indicador de gravedad), respecto a 0,00 y 0,00 de 2021, respectivamente.

En Chile, en el año 2022 interrumpimos nuestro récord de 1.461 días sin accidentes registrando 2 eventos con baja médica en el año.

Durante 2022 tuvimos en Brasil un accidente fatal, relativo a un subcontratista en un accidente *in itinere*. Tras la investigación del accidente siguiendo los protocolos establecidos por Celeo, se concluyó que en ningún caso ni Celeo ni la empresa subcontratista tuvo responsabilidad alguna en este hecho.

Disponemos de un procedimiento de investigación ante incidentes que permiten conocer, notificar y tratar los accidentes, así como realizar un seguimiento de las acciones correctivas y preventivas para minimizar los riesgos. Para asegurar su utilidad, evaluamos la efectividad de las acciones implementadas como resultado de un incidente.

Finalmente, nuestros trabajadores no están expuestos a riesgos considerables de contagio profesional. Las principales dolencias y enfermedades provienen de enfermedades endémicas de las regiones en que se llevan a cabo las actividades, y contra las que se presta adecuada protección a los trabajadores (por ejemplo, a través de vacunación). En 2022 no se han registrado enfermedades laborales en el Grupo.

6.4. Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo

Para asegurar la salud y seguridad de nuestros equipos, la formación es clave para que, en nuestras operaciones, se alcance el máximo nivel de protección. Durante el presente ejercicio, hemos continuado con la actividad formativa, de acuerdo con las necesidades de cada región. Estas acciones son de carácter obligatorio y se desarrollan durante el horario laboral, combinando la modalidad presencial y online.

En 2022, organizamos las siguientes actividades formativas:

- En España, celebramos la campaña #MoviendoEnergía, una iniciativa destinada a prevenir el sedentarismo. Asimismo, impartimos la formación Pantallas de Visualización de Datos (PVD), además de cursos específicos de Productos Químicos y ATEX según la actividad de los profesionales.
- Mientras, en Celeo Brasil, organizamos la Semana de la Seguridad y Salud, de forma online. Con una participación de 270 empleados, este evento permitió la creación de una plataforma de gamificación con juegos y actividades que pusieron a prueba los conocimientos de los empleados en materia de seguridad y salud en el entorno laboral.
- Finalmente, en Celeo Chile lanzamos la campaña de salud y seguridad "El Objetivo más Importante", con el objetivo de mantener una operación libre de accidentes y enfermedades profesionales. El 28 de abril, Día Mundial de la Seguridad y Salud en el Trabajo, lanzamos un panel de firma en cada centro de trabajo. A través de ellos, instamos a los trabajadores a firmar su compromiso en materia de salud y seguridad.

Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo

Al 31 de diciembre de 2022

País	Horas formación	Principales temáticas
España	66	Atmósferas explosivas, PRL en oficinas y Productos químicos
Brasil	7.904	Riesgos eléctricos y trabajo en altura principalmente
Chile	5.542	Riesgos eléctricos, manejo defensivo, gestión de accidentes, primeros auxilios y trabajo en altura.
Perú	8	Control y combate de incendios, uso de EPP
Total	22.377	

6.5. Vigilancia de la salud

Para asegurar la salud y el bienestar de nuestros empleados, mantenemos las siguientes actuaciones:

- En primer lugar, los trabajadores de Celeo España están cubiertos por una Mutua encargada de gestionar las prestaciones sanitarias (asistencia médica) y económicas (cobro de la baja laboral) en los casos de accidente de trabajo y enfermedad profesional. Por otro lado, a través de otra empresa externa, ofrecemos a todos los empleados un chequeo médico anual.
- Por su parte, en Celeo Brasil, disponemos de un Programa de Salud Ocupacional y Control Médico, que proporciona las directrices necesarias para protegerse de los posibles riesgos y enfermedades profesionales asociadas a su entorno laboral y funciones. Asimismo, el Programa de Administración de Riesgos Ambientales evalúa las actividades desarrolladas por los trabajadores con el objetivo de identificar y mitigar agentes nocivos que puedan afectar a su salud. Por último, y a través del programa de salud Bradesco Saúde, proporcionamos acceso médico gratuito a nuestros empleados.
- Mientras, en Celeo Chile nuestros equipos también están cubiertos por una Mutua, responsable de proporcionar soporte y asesoría en materia de prevención de riesgos laborales, realizar monitoreo a las condiciones de los lugares de trabajo y evaluar el estado de salud de los empleados y el cumplimiento de los requisitos legales aplicables. Todas estas actividades fueron parte del Plan Colaborativo de Seguridad y Salud en el Trabajo 2022 que fue cumplido en un 100%.
- Finalmente, en Perú se han incorporado dos personas, ambas cubiertas bajo el chequeo médico obligatorio conforme a la legislación peruana.

7. Comprometidos con el planeta

7.1. Gestión ambiental

El compromiso de Celeo con el respeto y la protección del medio ambiente se recoge en nuestro Código de Conducta y se desarrolla en mayor profundidad a través de una Política de Medio Ambiente, destinada a fomentar el desarrollo sostenible del negocio.

La Política de Medio Ambiente se fundamenta en la aplicación de los siguientes seis principios: prevención de la contaminación, eficiencia en el uso de recursos y residuos, protección de la biodiversidad y el hábitat, resiliencia a la catástrofe y adaptación al cambio climático, cumplimiento de los requisitos y mejora continua.

Para asegurar su cumplimiento, Celeo cuenta con un Sistema de Gestión Integrado, que incluye el Sistema de Gestión Ambiental (SGA). Este marco de trabajo respeta la autonomía y las singularidades de cada país, con la mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

Celeo se acoge al principio de precaución, a través del SGA, donde se identifican los impactos ambientales más significativos de sus actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

Los principales impactos identificados son:

- El cambio de uso del suelo (remoción de la vegetación) que se realiza para la implantación de las estructuras y franjas de servidumbre
- La generación de residuos peligrosos producto del mantenimiento preventivo de sus instalaciones
- Impactos derivados del consumo de energía, consumo de agua y de las emisiones atmosféricas.

Por otro lado, Celeo lleva a cabo las evaluaciones de impacto socioambiental correspondientes siempre que se inicia un nuevo proyecto y sus características lo requieren. Todos los proyectos se someten a estudios para mapear los potenciales impactos socioambientales en las fases de ejecución y operación. Una vez completado el proceso se definen acciones y medidas de corrección, mitigación, modificación o compensación con el fin de eliminar, minimizar y/o compensar los impactos.

Las actividades relacionadas con la sostenibilidad incluidas en el presupuesto anual de Celeo se orientan principalmente al cumplimiento de los requisitos legales, la monitorización y establecimiento de objetivos para los consumos (energía, agua, residuos...), la protección a la biodiversidad y el avance en los planes de resiliencia y la reducción y mitigación de las emisiones.

Los indicadores de gestión ambiental más relevantes para Celeo se consolidan en la *Environmental Tool*, cuyo objetivo es automatizar y consolidar los datos ambientales del Grupo.

Celeo Brasil ha certificado su SGA de acuerdo con la norma ISO 14001:2015 con un alcance del 100% de sus instalaciones. Mientras, Celeo Chile continúa con el aumento de alcance de certificación trinorma para 130 nuevos sitios de las zonas Aconcagua, Maule y Valparaíso, contando con un 36% de instalaciones certificadas. El objetivo para 2023 es alcanzar un 64% del total de instalaciones. Por su parte, Celeo España se encuentra inmerso en el proceso de certificación conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, que prevé finalizar en 2023.

Celeo dispone de los recursos humanos, técnicos y económicos necesarios para la prevención, mitigación y compensación de los posibles impactos ambientales. A nivel de Grupo contamos con un total de 16 personas (10 en Brasil, 4 en Chile y 2 en España) en dependencia del Área de Operaciones, que vigilan que se cumpla el SGA.

Asimismo, Celeo realiza inversiones anuales para prevenir y minimizar sus impactos ambientales. En el 2022, se han invertido un total de 4.695.163 euros.

La Compañía está cubierta por una póliza de responsabilidad ambiental (suscrita por Elecnor) en vigor hasta el 31 de diciembre de 2022, situándose el límite general en 20 millones de euros. Dicha póliza garantiza, de acuerdo con las condiciones establecidas en la misma, las indemnizaciones exigidas al tomador por daños medioambientales.

Inversión en la gestión ambiental

Al 31 de diciembre de cada año y en euros

	2022		
	España	Brasil	Chile
Gestión MA (OPEX)	35.050	1.463.868	1.005.127
Gestión MA (CAPEX)	2.146.617	33.275	11.226
Total	2.181.667	1.497.143	1.016.353

7.2. Eficiencia de los recursos

Celeo impulsa en sus operaciones y actividades el uso eficiente de los recursos con el propósito de generar el menor impacto ambiental. En este sentido, realizamos periódicamente la monitorización y seguimiento de los consumos, y establecemos objetivos para su reducción.

7.2.1. Consumo de energía

Nuestro consumo de energía eléctrica se debe principalmente a las centrales termosolares y, en menor medida, a las oficinas, bases de mantenimiento y las subestaciones. Por su parte, el consumo de combustibles está asociado principalmente al gas natural consumido en las centrales termosolares y, en menor medida, a los combustibles líquidos empleados en los vehículos que se utilizan para realizar el mantenimiento de las instalaciones y también a grupos electrógenos de respaldo.

Durante el año 2022 el consumo de energía eléctrica ha sido de 27.091 MWh, lo que representa un aumento del 13% con respecto al año anterior. En cuanto a los consumos de gas natural estos han alcanzado los 18.893 MWh, mientras que el consumo de combustibles fósiles y renovables ha sido de 316.524 litros.

En lo relativo al tipo de energía consumida, Celeo Brasil consume energía renovable que proviene de las placas fotovoltaicas situadas en la base de mantenimiento de Uberlândia y Vilhena (Brasil) para autoconsumo (oficinas y almacenes). El excedente se vierte a la red. En 2022 se han generado 34,40 MWh de autoconsumo.

Celeo Chile también dispone de energía renovable proveniente de placas fotovoltaicas situadas en la base de mantenimiento de Diego de Almagro, comuna chilena (región de Atacama). En 2022 se han generado 6 MWh de autoconsumo.

Adicionalmente, implementamos otras acciones e iniciativas que contribuyen a un consumo más eficiente de la energía:

- Cambio de luminarias tradicionales a LED.
- Programas de sensibilización ambiental.
- Programas de educación ambiental en las comunidades locales.
- Uso de etanol como combustible en vehículos.
- Incorporación de vehículos eléctricos a la flota en Brasil y Chile.

Consumo energético por tipo de fuente

Al 31 de diciembre de cada año

	2022	2021
Electricidad (MWh)	25.767	23.882
Gas natural (MWh)*	18.893	18.551
Combustibles (l)	316.524	340.128
- Fósiles (gasóleo + diésel)	240.638	284.319
- Renovables (etanol)**	75.886	55.809

*Nota: Corresponde al consumo de Celeo España (plantas termosolares)
 **Nota: Este consumo corresponde a Celeo Brasil (uso como combustible de vehículos)

Consumo eléctrico por país

Al 31 de diciembre de cada año y en MWh

	2022	2021
España	20.799	21.009
Brasil	4.844	2.770
Chile	124	103
Total	25.767	23.882

Consumo de combustibles fósiles

Al 31 de diciembre de cada año y en litros

	2022	2021
España	22.455	31.631
Brasil	156.596	188.912
Chile	84.042	63.776
Total	240.638	284.319

7.2.2. Consumo de agua

En Celeo fomentamos el consumo eficiente y responsable de agua en nuestras operaciones. El mayor consumo de agua se realiza en las plantas termosolares de España, que utilizan este recurso de forma intensiva para la refrigeración de las plantas, la producción del vapor necesario para la producción de energía eléctrica y la limpieza de espejos.

Por su parte, el consumo de agua de Celeo Brasil y Celeo Chile se asocia principalmente al uso en las oficinas y a la actividad de mantenimiento de las líneas de transmisión y subestaciones.

En 2022, llevamos a cabo las siguientes iniciativas destacadas:

- En Celeo Brasil, y tras la implementación con éxito del sistema de monitoreo remoto automatizado para pozos entubados profundos en LTT y CANTE (5 subestaciones) a finales de 2021, logramos expandir el sistema a las filiales BTE, CTE, JTE, LTC y PTE (12 subestaciones). En total, contamos con 17 subestaciones con el sistema implantado en Celeo Brasil. Esta ampliación permitirá un control más eficiente del consumo de agua, además de asegurar que se respeten los límites establecidos en las Concesiones de Derechos de Uso de Agua, según determina la legislación ambiental.
- En Celeo Chile, realizamos una campaña de concienciación respecto al uso eficiente del recurso hídrico, destacando algunos hitos relevantes a nivel mundial y local dentro de la información marco de la actividad.

Consumo de agua por fuente

Al 31 de diciembre de cada año y en m³

	2022	2021
Consumo de agua red	3.139	2.067
España	204	160
Chile	1.231	1.383
Brasil	1.704*	524
Consumo de agua subterránea	750.313	1.085.085
España	746.093**	1.081.089
Chile	24	23
Brasil	4.196	3.973
Consumo de agua superficial (río)	518.185	492.429
España	518.185	492.429
Chile	0	0
Brasil	0	0
Total	1.271.637	1.579.259

*En 2022 hubo un aumento considerable en el agua de red de Brasil dado que a partir de este año se incluyen los consumos de las oficinas centrales y de la Base de Mantenimiento Teresina principalmente.

**En 2022 hubo una reducción del consumo de agua subterránea debido a las restricciones de producción.

En Celeo, la gestión del agua varía ligeramente según cada filial.

En España, la extracción de agua para las termosolares Aste 1A y 1B se realiza mediante pozos subterráneos, mientras que para Astexol-2 se obtiene de fuentes de agua superficial (río).

Por su parte, en Celeo Brasil, las instalaciones (por su localización en zonas rurales) son abastecidas por 32 pozos tubulares profundos que cuentan las licencias ambientales de uso pertinentes. Siguiendo la guía publicada por el *World Resources Institute (WRI)* en el *Aqueduct Water Risk Atlas*, solo el 6,25% de nuestros proyectos en la región están ubicados en áreas consideradas de estrés hídrico medio-alto, correspondientes a los pozos ubicados en São João do Piauí-PI (UFV-JSP) e Itaboraí-RJ (PTE).

Celeo Chile se abastece, principalmente, de la red. Asimismo, hemos identificado que unos 57 m³ del total del consumo de agua, registrado en las zonas de BDM Atacama, SE Illapa y SE Cumbres, está considerados como zonas de estrés hídrico.

7.2.3. Gestión de residuos

Los residuos generados por Celeo son tratados conforme a la legislación vigente en los países donde el Grupo opera, buscando siempre la mejor alternativa de disposición final, fomentando su reciclaje y reutilización en aquellos casos donde aplique.

La mayor parte de los residuos de Celeo se generan en las termosolares de España, cuyos principales residuos peligrosos son carbón activo, residuos con hidrocarburos o fluido térmico de transmisión de calor. Por su parte, los residuos no peligrosos son papel, cartón, plásticos, maderas, lodos de depuradora, etc. Adicionalmente, en las plantas fotovoltaicas se generan de forma puntual residuos electrónicos que provienen de componentes dañados y paneles fotovoltaicos degradados. Siempre se busca como primera opción reparar los elementos y, en última instancia, su sustitución.

Los principales residuos generados por Celeo Brasil y Celeo Chile son domésticos (papel, cartón, plástico, residuos orgánicos y metales). En las actividades de mantenimiento se genera un bajo porcentaje de residuos peligrosos que provienen de las subestaciones, los cuales se derivan a los gestores autorizados para su tratamiento y disposición final. Estos corresponden

principalmente a gasóleo, aceites, lubricantes, pinturas, disolventes, envases contaminados, baterías, lámparas, etc. Durante la etapa de construcción los principales residuos generados son residuos industriales peligrosos y no peligrosos.

Además, en Celeo Brasil adoptamos el objetivo de reducir en un 5% por empleado los residuos no peligrosos generados (respeto al volumen de 2019). A cierre de ejercicio se alcanzó una reducción del 88%.

Mientras, en Celeo Chile fijamos el objetivo de no usar botellas de plástico. Para ello, se suministran botellas con aislación térmica al personal de terreno para almacenar y transportar agua en sus diferentes actividades, mientras que para el personal de oficinas se dispone de dispensadores.

Residuos generados

Al 31 de diciembre de cada año y en Kilogramos

	2022	2021
Peligrosos	260.293	482.624
España	230.266	442.555
Brasil	29.780	39.754
Chile	247	315
No peligrosos	448.456	502.176
España	421.919	490.519
Brasil	20.932	9.923
Chile	5.605	1.734
Total	708.749	984.800

Gestión de residuos (kg)

Al 31 de diciembre de cada año y en Kilogramos

	2022	2021
Destino*	690.999	968.023
Residuos peligrosos	249.884	471.319
Residuos no peligrosos	441.115	496.704
Almacenados**	17.750	16.777
Residuos peligrosos	10.409	11.304
Residuos no peligrosos	7.341	5.473
Total	708.750	984.800

*Nota: Total de residuos que han tenido una disposición final, a través de algún tratamiento: reciclados, reúso, incinerados

**Nota: Residuos almacenados temporalmente antes de ser entregados a los gestores autorizados. Algunos residuos pueden corresponder a ejercicios anteriores

Tratamiento de los residuos

Al 31 de diciembre de cada año y en Kilogramos

	2022	2021
Reciclados	246.211	450.027
Incinerados	1.439	7.623
Vertedero	443.349	510.374
Total	690.999	968.023

7.3. Cambio climático

En Celeo estamos comprometidos con la lucha contra el cambio climático. La propia actividad de nuestro negocio, donde generamos energía a través de fuentes renovables, ayuda a descarbonizar y a evitar emisiones de otros sectores, y en este sentido trabajamos día a día.

7.3.1. Resiliencia frente al cambio climático

En 2022 se ha trabajado en un Plan de Resiliencia, Cambio Climático y Continuidad del Negocio. Este Plan ha sido aprobado a finales de 2022. Basado en nuestro modelo de gestión de riesgos, da una visión estratégica acerca de cómo gestionar los riesgos asociados al clima y a factores sociales que puedan estar relacionados con el mismo. El plan, que es común a todas las filiales del Grupo, contempla los riesgos físicos y de transición relacionados con el cambio climático y se encuentra alineado con referencias internacionales como GRESB o *Taskforce on Climate-related Financial Disclosures* (TCFD), así como con la Taxonomía de la Unión Europea.

Adicionalmente, a nivel local se sigue avanzando en diferentes líneas de actuación con el propósito de fomentar acciones que permitan reducir las emisiones de gases efecto invernadero y contrarrestar los efectos del cambio climático:

- Control, monitoreo y verificación externa de las emisiones de gases efecto invernadero.
- Planes de reducción de emisiones a nivel local que se integran en el Plan de gestión de huella de carbono global.
- Adaptación al cambio climático en las operaciones: nos encontramos en proceso de implementar planes de contingencia ante emergencias climáticas y resiliencia ante catástrofes.
- Compensación del impacto ambiental con iniciativas de reforestación y generación renovable.
- Participación en iniciativas relacionadas con la lucha contra el cambio climático y las emisiones cero.

En Celeo Brasil, actualizamos y elaboramos, cada 5 años, estudios de impacto por el aumento de temperaturas. Para los activos en operación se indicaron acciones o mejoras para evitar daños, mientras que para los nuevos activos se está considerando la realización de una revisión de diseño, donde estos impactos ya están evaluados en fabricación.

De acuerdo con la acción indicada en el informe de aumento de temperatura, para el año 2022, se realizó la instalación de ventilación forzada en los reactores LTC, y está en curso en LTT y VCTE, con conclusión prevista para el 10/03/23.

También teniendo en cuenta las acciones indicadas en el estudio, se realizó una revisión de diseño y prueba de aumento de temperatura para los nuevos transformadores y reactores PATE, donde se verifican las máximas temperaturas ambiente posibles para la operación de los nuevos equipos.

En Celeo Chile, por su parte, realizamos la evaluación de crecidas de caudales con distintos escenarios de cambio climático, sobre la estructura de transmisión eléctrica localizadas en la ribera de la confluencia entre el río Tinguiririca y río Claro (VI Región, Proyecto Alto Jahuel 2x500kV).

Por otro lado, durante el segundo trimestre del año hemos comenzado proyectos vinculados con biodiversidad, como los proyectos de resiliencia "Restauración de bosques y corredores biológicos" y "Estudio de la mortalidad de Ciprés de la Cordillera en el proyecto CHATE".

7.3.2. Huella de carbono

En Celeo, calculamos anualmente la huella de carbono de conformidad con la norma ISO 14064 y el GHG Protocol. Por primera vez, en 2022 el cálculo de la huella de carbono se realiza de manera centralizada y se verifica a nivel Grupo, con el fin de homogeneizar el reporte y poder usarla de la manera más conveniente en el Plan de gestión de huella del Grupo Celeo. Por el

momento, la huella de carbono no incluye Perú, pues en 2022 los proyectos aún no han entrado en operación.

Asimismo, contamos con los siguientes sellos vinculados:

- Celeo Brasil ha obtenido el Sello de Oro en el GHG Protocol por cuarto año consecutivo.
- Celeo Chile ha recibido del Ministerio del Medio Ambiente el sello de cuantificación de gases de efecto invernadero (correspondiente al año 2022) a través de su programa Huella Chile.

Se está trabajando en un Plan de Gestión de huella de carbono cuyo objetivo es llevar un control de las emisiones de CO₂ a nivel Grupo, pudiendo establecer objetivos en función de las expectativas de los grupos de interés.

Alcances

Al 31 de diciembre de cada año y en tCO₂eq

	España		Brasil		Chile		Total	
	2022	2021	2022	2021 **	2022	2021	2022	2021
Alcance 1	3.509	3.855	39.872	53.560	466	203	43.847	57.618
Alcance 2 (Sin pérdidas de transmisión)	5.340	4.898	208	472	279	41	5.827	5.110
Alcance 3	162	148	378	249	335	79	875	476
Total	9.011	8.901	40.458	54.281	1.080	323	50.639	24.949
Pérdidas de transmisión*	N/A	N/A	50.406	97.669	257.182	41.315	307.588	138.984

*Las pérdidas de transmisión se dan por la energía transmitida y características técnicas de las líneas de transmisión propiedad de Celeo. La compañía considera que no son emisiones gestionables. Se incluyen las pérdidas de transmisión de las líneas de ALFA, que fueron estimadas considerando la tensión y km de las líneas.

**La huella de carbono de 2021 en Brasil ha sido recalculada, debido a la introducción de una metodología de cálculo de huella por cambio de uso de suelo, de acuerdo con estándares internacionales, y debido al recálculo del consumo eléctrico y pérdidas de transmisión usando el factor de emisión de 2021.

Para todo el Grupo, el Alcance 3 incluye viajes de negocio, viajes in itinere, consumo de agua y gestión de residuos generados.

Ratio de intensidad de actividad de transmisión – Brasil y Chile

Al 31 de diciembre de cada año y en tCO₂/km

	2022	2021
Ratio de intensidad de GEI		
Huella de carbono de Brasil y Chile	41.538	54.604
Tamaño de la operación (Km de línea en operación)	5.913	5.251
Intensidad	7,02	10,40

Ratio de intensidad de actividad de generación

Al 31 de diciembre de cada año y en tCO₂/MWh generados

	2022	2021
Ratio de intensidad de GEI		
Huella de carbono de España	9.011	8.901
MWh generado en España	233.659	293.773
Intensidad	0,038	0,030

La huella de carbono del Grupo Celeo está compuesta principalmente por emisiones no gestionables por la organización, correspondientes a las pérdidas de transmisión. Las pérdidas

de transmisión, que representan un volumen considerable de nuestra huella de carbono, son muy poco manejables por la organización, pues dependen de la energía transportada por nuestras líneas y el factor de emisión del mix eléctrico del sistema eléctrico en el que se encuentran. En cualquier caso, Celeo toma todas las medidas razonables para reducir estas pérdidas al máximo.

Otra parte importante de la huella del Grupo corresponde al Alcance 1, compuesto principalmente por cambios de uso de suelo derivados de los proyectos de construcción.

En Celeo, realizamos una gestión de las emisiones generadas por el hexafluoruro de azufre (SF₆). El hexafluoruro de azufre (SF₆) es un compuesto químico inorgánico que, en condiciones normales de temperatura y presión, es un gas no inflamable, incoloro, inodoro y no venenoso. El uso de los SF₆ se emplea como aislante para interruptores automáticos y son de poco riesgo para la contaminación del suelo y del agua al no ser un gas inflamable o tóxico. Sin embargo, el impacto ambiental se identifica en que es un gas con un mayor potencial de calentamiento global, (23.500 veces mayor que el potencial de calentamiento de CO₂). Es por ello que consideramos necesario realizar el seguimiento de estas emisiones.

Las pérdidas del SF₆ solo se presentan durante la operación y el mantenimiento, y en circunstancias normales los reemplazos anuales de los SF₆ son bajo o nulos.

Celeo Brasil cuenta con un Plan de Acción de Mejora en sus equipos y operaciones para reducir las fugas a la atmósfera. Se dispone de un inventario de SF₆ en todas las concesiones, instalaciones, e incluso equipos, con el objetivo de poder identificar los equipos que más fugas producen y sustituirlos de manera progresiva.

La entrada de Alfa en el portfolio de Celeo Chile ha supuesto la incorporación de activos menos punteros en tecnología que los existentes, y que cuentan con fugas de SF₆. Actualmente se viene realizando un inventario de SF₆, similar al desarrollado en Brasil, con el fin de poder gestionar este gas y trazar un Plan de Acción para la mejora de emisiones de SF₆ a la atmósfera. En 2022, las emisiones totales de SF₆ a la atmósfera han supuesto un total de 102,12 kilogramos.

Por otro lado, Celeo contribuye a la descarbonización de otros sectores mediante la producción de energía renovable y transporte de energía eléctrica. La electricidad procedente de nuestras plantas fotovoltaicas y termosolares vertida a la red en España durante el año ha sido de 232,93 GWh, mientras que la planta fotovoltaica São João do Piauí (UFV-SJP), en Brasil, generó 418,89 GWh. Esta energía renovable producida supone unas emisiones evitadas de 60.167 tCO₂e y 17.845 tCO₂e respectivamente.

7.3.3. Otras emisiones

Con el objetivo de reducir las emisiones de SO_x, NO_x y partículas (PM10) de la flota de vehículos, Celeo Brasil trabaja para reemplazar el consumo de combustibles fósiles con combustibles renovables, fomentando el uso de etanol derivado de la caña de azúcar en lugar de gasolina.

Otras emisiones atmosféricas

Al 31 de diciembre de cada año y en Kilogramos

	2022	2021
SO _x	142	121
NO _x	2.532	2.230
PM 10	248	242
Otras*	2.497	2.671
Total	5.419	5.337

*Otras: emisiones incluyen principalmente emisiones de TSP, CO, VOC, NH₃, RCHO y THC.

*Para la elaboración de esta tabla no se han tenido en cuenta las emisiones provenientes de combustión fija de Brasil

Celeo Brasil modernizó la forma en que monitorea las emisiones de humo negro de fuentes fijas y móviles, que utilizan diésel como combustible. La monitorización se realiza ahora a través de una aplicación móvil con tecnología de visión por computadora para interpretar los resultados según la Escala de Ringelmann. Además, el impacto de las emisiones relacionadas con SO_x, NO_x y PM10, en comparación con el valor base de 2019, se ha visto reducido.

Además, Celeo realiza una gestión de la contaminación por ruido, un contaminante atmosférico de carácter físico. Para su gestión, llevamos a cabo las siguientes acciones:

- En Celeo España, realizamos un estudio periódico de ruido conforme al Plan de Vigilancia Ambiental, cuyos resultados se reportan a la Autoridad Ambiental en el Informe Anual.
- En Celeo Brasil Se llevan a cabo los monitoreos de ruido en los activos conforme a la normativa aplicable.
- Celeo Chile realiza monitoreos de emisión de ruido de manera anual o bianual (según lo establecido en cada resolución de calificación ambiental). Adicionalmente, existen procedimientos internos específicos de evaluación y medidas de control del ruido.

Cabe destacar que la compañía realiza reforestaciones, tanto vinculadas al licenciamiento de los proyectos como voluntarias, que contribuyen a compensar las emisiones. Para obtener más información, consultar el apartado 'Protección de la biodiversidad' a continuación.

7.4. Protección de la biodiversidad

7.4.1. Gestión de la fauna y la flora

Nuestra actividad se desarrolla en áreas con gran variedad de ecosistemas, por lo que su conservación y uso responsable son un compromiso dentro del Grupo.

Los principales impactos que genera la construcción y operación de Celeo sobre la biodiversidad (principalmente en Brasil y Chile), están identificados y son los siguientes:

- Suspensión o pérdida de vegetación por la corta y la poda.
- Pérdida de fauna, condicionada por la corta de vegetación.
- Contaminación asociada al movimiento de vehículos.

En Brasil, se realiza monitorización respecto a la posible colisión de aves con las líneas de transmisión y no hay indicios de impactos significativos. En relación con los incendios que se producen en el país, la mayor parte se deben a causas antrópicas, es decir por actividades humanas que se han ido desarrollando a lo largo del tiempo.

En ambas filiales se desarrolla un enfoque preventivo. La afección es mayor durante la construcción, pero también existe durante la operación, aunque en menor medida.

A los impactos anteriormente mencionados se asocian medidas de mitigación, reparación y compensación. La atenuación de los impactos relacionados con la operación de las líneas de transmisión eléctrica se produce a través de la optimización y reducción de la intervención al mínimo necesario, así como la regeneración ambiental de las zonas afectadas.

Tanto en Brasil como en Chile se han establecido monitoreos de avifauna, en los que se verifica si existe alguna interferencia de la línea de transmisión en el trasiego de aves, la ocurrencia de accidentes o si la avifauna utiliza las estructuras de líneas de transmisión.

En la actualidad, los principales impactos en la biodiversidad por afectar a especies amenazadas o a espacios naturales protegidos se concentran en los proyectos de PATE (en fase de construcción) y LTT (en fase de operación), en Brasil; y en los proyectos en fase de operación AJTE y CHATE, de Chile.

A continuación, se incluye el detalle de las especies amenazadas por los proyectos incluidas en la Lista Roja de la UICN (Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza).

Nivel de riesgo de extinción	Número de especies protegidas	Nombre de la especie	Proyecto	Ubicación
En peligro crítico	2	<i>Flora: Euxylophora paraensis</i> Huber <i>Eschweilera subcordata</i> S.A Mori <i>Flora: Couratari guianensis</i> , <i>Hymenaea parvifolia</i> , <i>Manikara huberi</i> , <i>Mezilaurus itauba</i> , <i>Bertholletia excelsa</i> , <i>Hymenolobium sp.</i>	PATE	Brasil
	11	<i>Citronella mucronata</i> , <i>Porlieria chilensis</i> , <i>Neoporteria castanea</i> , <i>Nothofagus glauca</i>	PATE	Brasil
Vulnerable	4	<i>Austrocedrus chilensis</i>	AJTE y CHATE	Chile
	1	<i>Flora: Couroupita guianensis</i> , <i>Helicostylis tomentosa</i> , <i>Micropholis cylindrocarpa</i> , <i>Minquartia guianensis</i>	CHATE	Chile
Casi amenazada	7	<i>Fauna: Bradypus vaiegatus</i>	PATE	Brasil
Preocupación menor	1		PATE	Brasil

Asimismo, otras especies amenazadas por los proyectos, incluidas en diferentes legislaciones nacionales son: la *Carapa guianensis*, *Copaifera Multijuga*, *Hevea brasiliensis* (Proyecto PATE-Brasil).

Finalmente, las especies protegidas por *Lei – Decreto Estadual do Amazonas nº 25.044/2005*, *Decreto Federal nº 5.975/2006* y *Lei Estadual do Amazonas nº 1.532/1982* son: la *Swietenia macrophylla*, *Apuleia leiocarpa*, la *Mauritia flexuosa* y la *Caryocar brasiliense e Handroanthus albus*.

7.4.2. Reforestación y cuidado de los bosques

En Celeo, las actividades de reforestación se encuentran habitualmente vinculadas a los licenciamientos ambientales del proyecto, especialmente notables durante la construcción. Para construir un proyecto, la licencia ambiental suele incluir compensaciones de reposición ambiental (reforestaciones, en su mayor parte) para compensar el impacto producido por cambio de uso del suelo. Las compensaciones son acordes a estos daños.

Adicionalmente, Celeo adquiere compromisos voluntarios en relación con reforestaciones. Por ejemplo, en Brasil se incluye, como meta vinculada a los ODS y en el caso de nuevos proyectos, aumentar en un 15% las reforestaciones derivadas de las licencias ambientales.

En España, dentro del Plan de Monitoreo Ambiental de Celeo España, para los proyectos de ASTE se continúan realizando las actividades de reforestación, mantenimiento y seguimiento. Sin embargo, se detectó que algunas plantaciones no sobreviven, por lo cual el Consejo de Medio Ambiente y las autoridades regionales llevaron a cabo un nuevo control del éxito de la reforestación en 2022. Tras varias visitas de los órganos ambientales responsables, se ha podido confirmar que algunas parcelas han prosperado y, en aquellas que no han evolucionado



las plantaciones, se propone una alternativa a los terrenos que el órgano ambiental propuso en el licenciamiento ambiental.

Durante 2022 se han realizado varias campañas de riego y trabajos de refuerzo de alcorques. Se realizan también mantenimiento de desbroce.

En Celeo Chile no se han llevado a cabo nuevas reforestaciones durante el 2022 por no haber surgido nuevos proyectos. No obstante, se continúa trabajando en las existentes. En las superficies reforestadas en años anteriores que no han logrado sus respectivos objetivos de desarrollo, se llevan a cabo actividades de mantenimiento silvicultural (riego, desmalezado, podas, replante, entre otras) con el fin de mejorar su potencial de crecimiento y velar por el pleno cumplimiento de los objetivos de desarrollo vegetal. En 2022 se realizaron actividades de mantenimiento en 118 hectáreas con especies del tipo nativo.

7.5. Formación y sensibilización ambiental

Celeo Brasil y Celeo Chile han impartido un total de 471 horas de formación ambiental por participante a sus empleados, con un total de 789 asistentes.

En Celeo Brasil organizamos cursos para la identificación de aspectos e impactos ambientales, para el manejo de petróleo o para el correcto transporte de combustibles, además de formaciones específicas sobre nuestra Política de Medioambiente, entre otros.

En Celeo Chile desarrollamos diversas iniciativas internas de concienciación sobre ahorro de agua, de energía, concursos sobre energía verde y medidas de conservación, así como un video conmemorativo del día mundial del medio ambiente. También desarrollamos jornadas de formación y sensibilización dedicadas al manejo de sustancias y residuos peligrosos, a la normativa ambiental y forestal correspondiente y a las restricciones ambientales en la intervención de vegetación. Además, impartimos un curso de manejo de vegetación y poda forestal.

8. Generadores de valor en nuestras comunidades

Nuestro compromiso social se orienta al desarrollo y mejora del bienestar de la sociedad y a la reducción del potencial impacto de las actividades en su zona de influencia. En esa línea, la Estrategia de Responsabilidad Social Corporativa de Celeo refleja este compromiso a través de la construcción de relaciones éticas, transparentes y duraderas con los grupos de interés, la identificación de los efectos que sus actividades puedan tener en la comunidad y la implementación de los correspondientes planes para evitarlas, mitigarlas o compensarlas.

En 2022, destaca la aprobación de la Estrategia de Responsabilidad Social Corporativa del Grupo Celeo, que actúa como paraguas para todos los procedimientos y estrategias de relación con la comunidad de las filiales. Esta estrategia prioriza el desarrollo de proyectos transparentes, que promuevan el bienestar social, que sean autosostenibles en el tiempo, que cubran necesidades locales reales y que se desarrollen en nuestras áreas de influencia, principalmente.

Los principales impactos generados en la comunidad derivados de nuestra actividad son los relativos a la afección a propiedades que cruzan las líneas, el impacto visual de las instalaciones, el ruido causado por los equipos eléctricos o, en algunas ocasiones, el impacto en la biodiversidad en espacios especialmente protegidos. Evaluamos nuestros impactos a través de programas de evaluación ambiental y social que incluyen estudios específicos y espacios de participación ciudadana, que garantizan la licencia social para operar y recoger, en su caso, las medidas de control, de mitigación y compensación necesarias.

Además, promovemos las relaciones de confianza mediante un diálogo cercano, transparente y continuo con las comunidades locales.

8.1. Acciones sociales vinculadas al desarrollo de proyectos

Para canalizar nuestra contribución llevamos a cabo acciones socioambientales derivadas de los licenciamientos que favorecen nuestra relación con el planeta y las personas en las regiones que operamos. Entre ellas, incluimos iniciativas de participación ciudadana, talleres de sensibilización o consultas específicas, entre otras.

En Celeo España mantenemos un diálogo constante con los ayuntamientos de Castilla La Mancha para los proyectos de ASTE 1 y ASTE 2; y con la Junta de Extremadura para el proyecto de ASTEXOL. Este diálogo se enmarca en los Planes de Vigilancia Anuales correspondientes a estos proyectos.

En Brasil, la participación ciudadana es un proceso clave del licenciamiento ambiental, donde las partes afectadas tienen la oportunidad de ser escuchados.

Destacamos el Programa Integra Anti Queimadas, una iniciativa de relación con los grupos de interés que tiene como objetivo la prevención de incendios forestales, y que implementamos de forma voluntaria. En 2022, celebramos talleres educativos en 46 municipios, en un total de 10 estados brasileños. Algunos resultados destacables son:

- “Ciclo de tres vidas”, con especialistas: 435 visualizaciones.
- 147 horas de talleres educativos con 562 participantes.
- 40 horas impartidas del módulo a distancia de Desarrollo de Proyectos Socioambientales (específico para incendios) con 155 personas.
- 5.000 materiales producidos.
- 35.000 materiales donados en la campaña *Anti Queimadas*.

Por otro lado, a través de los Programas de Comunicación Social y Educación Ambiental, celebramos actividades educativas y de divulgación de forma presencial y a distancia. En total, organizamos acciones en 124 municipios interceptados por las concesiones, con un total de 1.807 actores sociales.

Estas acciones cubren asuntos relacionados con el proceso de licenciamiento ambiental, como la convivencia segura en el derecho de vía o las percepciones sobre los impactos reales y potenciales generados por los proyectos. Durante 2022, destacamos:

- 162 encuentros presenciales y 16 virtuales.
- 8.000 materiales informativos
- 413 inmuebles registrados en las concesiones SITE, ENTE e IMTE.
- Creamos dos sitios web específicos para los Programas de Educación Ambiental Cantareira y JTE.
- Una formación para colaboradores de O&M, con un total de 28 participantes.

Por su parte, la estrategia de Relacionamiento Comunitario de Celeo Chile especifica las líneas claves de acción para construir una buena relación con las comunidades vecinas a nuestras instalaciones. Este documento actúa como estándar local, con aspectos específicos a desarrollar, considera las particularidades de cada territorio y comunidad, y actúa como para generar confianza mutua para el desarrollo local y el trabajo colaborativo.

Durante 2022, realizamos un diagnóstico comunitario en la comuna de Hualqui (MATE). Llevamos a cabo 47 entrevistas a diferentes grupos de interés (autoridades locales y regionales, juntas de vecinos, empresas, medios de comunicación, etc.), en las que identificamos 4 ejes de acción prioritarios: Educación y formación, empleo y emprendimiento, cultura de protección ambiental, deporte y recreación.

Como parte del eje Educación y formación, organizamos un taller sobre huertos y seguridad alimentaria en una escuela local.

Por último, en Celeo Perú hemos comenzado, con el apoyo de Elecnor, un Plan de participación ciudadana para el proyecto de Puerto Maldonado – Iberia. Este plan, vinculado al licenciamiento del proyecto, pretende informar a la sociedad sobre el proyecto y detectar las necesidades de las comunidades locales.

8.1.1. Respeto por las comunidades tradicionales

Por otro lado, y bajo el marco de legislación ambiental, desde Celeo Brasil prestamos especial atención a las Comunidades Indígenas y Quilombolas.

Realizamos Estudio de Componente Indígena y un Estudio del Componente Quilombola (ECQ), que evalúa los impactos socioambientales de cada proyecto en estas comunidades. Ambos estudios son requisito para la licencia ambiental. El ECI se realiza con la Fundación Nacional de los Pueblos Indígenas (FUNAI), y el ECQ se realiza con el Instituto Nacional de Colonización y Reforma Agraria (INCRA). A partir de sus resultados, desarrollamos un Plan Indígena Básico de Componente Ambiental (PBAI) o Quilombola (PBAQ), que recoge las medidas de control y mitigación para cada impacto identificado

En 2022, Celeo desarrolló estudios de ECQ en la filial UFV-SJP Ampliação.

8.2. Apoyo al desarrollo y bienestar social

Más allá de las acciones requeridas por los marcos legales de las regiones en las que operamos, desde Celeo mantenemos un compromiso con las comunidades en las que estamos presentes. Esta acción social está dirigida a impactar de forma positiva en la cultura, el bienestar y la educación ambiental, entre otros aspectos.

Asimismo, realizamos estas inversiones sociales de acuerdo con las políticas y normas internas pertinentes, así como con los criterios legales establecidos en los convenios o contratos. De forma adicional, es necesaria la validación de las acciones sociales con las comunidades y de los Comités de Sostenibilidad y de Compliance correspondientes.

En Brasil durante 2022 desarrollamos dos proyectos a través del programa “Celedo en la Comunidad”:

- Proyecto *Quipá – cultivando saberes*: en São João do Piauí (área de influencia de la Usina Solar UFV JP), brinda oportunidades a los jóvenes de la zona a través de la formación en ganadería y apicultura. En total, 66 jóvenes quilombolas de las comunidades de Picos y Saco Curtume han participado. Este proyecto se realiza con la

colaboración del Instituto Socioambiental y Cultural Umbuzeiro, con una inversión de 600.000 reales brasileños.

- Proyecto ECOE Verde: en Atibaia, Estado de São Paulo (área de influencia de CANTE) es un programa de educación ambiental en cuatro escuelas municipales. En total, han participado 1.593 niños y adolescentes, además de 80 vecinos de la zona con talleres de cocina sostenible y saludable, huertos y charlas sobre conservación y reciclaje. El proyecto se realiza en colaboración con una organización social local, con sede en Atibaia/SP, Espaço Crescer – Livre Atividade, con una inversión de 400.000 reales brasileños.

En Chile, orientamos los proyectos sociales hacia la educación ambiental:

- En 2022, hemos continuado con los programas de las escuelas Corel, Charrúa, Los Alisos y Bajo Perquin. Estas escuelas participan en el Sistema Nacional de Certificación Ambiental de Establecimientos Educativos (SNCAE) del Ministerio del Medio Ambiente. Este marco, de carácter voluntario reconoce la labor de las instituciones educativas del país (que impartan enseñanza infantil, básica y/o media, incluyendo también a establecimientos de enseñanza diferencial y técnicos-profesionales) en materia de educación ambiental.
- Además, en la Zona Atacama organizamos un taller de eficiencia energética dirigido a la comunidad vecinal.

En España, se formalizó el pago de 50.000 euros para los proyectos comprometidos en 2021.

8.2.1. Proyectos vinculados al incentivo fiscal

En Celeo Brasil también llevamos a cabo iniciativas sociales vinculadas con la financiación de proyectos. A través de ellas, canalizamos un porcentaje de nuestra contribución fiscal en proyectos de impacto específicos. En los últimos años, hemos estructurado los procesos de selección, con el objetivo de brindar transparencia y democratización al proceso.

No obstante, como consecuencia del impacto de la pandemia, muchos proyectos siguen abiertos (o, en algunos casos, están pendientes de iniciar) debido a problemas de liberación de fondos por parte de los organismos reguladores de incentivos.

En 2022, hemos realizado, entre otros proyectos, la iniciativa cultural *Armarinho, cantinho da imaginação* (Mercería, rincón de la imaginación) con un total de 260 niños y adolescentes, o la segunda edición de *Xeque Mate Educação* (Educación de jaque mate), un programa dirigido al ámbito deportivo en el que participaron 80 niños.

Asimismo, de cara al próximo año, comenzamos el proceso de selección para los proyectos en los que invertiremos en 2023. A través de la convocatoria pública Celeo Incentiva 2022, recibimos 146 proyectos de impacto social. En diciembre de 2022, los 5 proyectos preseleccionados fueron aprobados en reunión del Comité de Sostenibilidad, con una inversión de 872.755,75 reales brasileños.

8.2.2. Voluntariado corporativo

Finalmente, apostamos por el voluntariado corporativo como forma de ampliar nuestro impacto y el de nuestros colaboradores en la sociedad. En 2022, continuamos con nuestro Programa de Ciudadanía Corporativa, bajo el que lanzamos la campaña #CeledoCalienta.

Con el objetivo de proporcionar mejores condiciones a las personas sin hogar en el centro de Rio de Janeiro, esta campaña movilizó a nuestros empleados para recolectar ropa de abrigo, calzados o mantas, para donar a estas personas. Asimismo, desde Celeo, donamos un total de mil mantas al proyecto. Las donaciones se destinaron a tres proyectos: Instituto LAR, JUCA/Rua Solidária y Projeto VOAR.

Además, nuestros empleados participaron en una charla organizada por el Instituto LAR (entidad de referencia en la materia) para sensibilizar a nuestros colaboradores y eliminar prejuicios sobre este colectivo. La recogida de ropa fue organizada por 10 empleados



voluntarios que también participaron en un acto benéfico de recogida en la estación de metro Carioca (Rio de Janeiro).

Por otro lado, también organizamos la campaña Celeo Reutiliza. A través de esta, donamos todas las láminas acrílicas de tabiques instaladas durante la pandemia a instituciones de reciclaje de materiales. En total, conseguimos dotar de una segunda vida a 110 placas, que pasaron a formar parte de cajas de botellas, latas de refrescos o pilas, entre otros.

9. Sobre el informe

9.1. Alcance

El presente informe (parte integrante del Informe de Gestión) da cumplimiento a los requisitos establecidos en la Ley española 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad.

En ese marco, se traslada una visión global e interconectada sobre las actividades y los principales impactos económicos, sociales, ambientales y de gobernanza de Celeo, así como los aspectos considerados relevantes para los principales grupos de interés de la compañía en el ejercicio 2022. Tal y como se muestra en el Anexo II, "Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad", en el proceso de elaboración se ha seguido como referencia los estándares internacionales de Global Reporting Initiative (GRI) seleccionados en su versión GRI Standards, teniendo en consideración los requerimientos identificados como materiales para el negocio y sector.

El alcance de la información reportada es del Grupo Celeo (Celedo Concesiones e Inversiones, S.L. y sociedades dependientes). En aquellos casos que existen limitaciones al alcance se especifican a lo largo del informe. La información ambiental no incluye los proyectos en construcción, ya que Celeo no realiza la gestión directa de los mismos. Tampoco incluye CAIUÁ, ya que Celeo no tiene control operacional sobre esta SPV, que representa el 3% de los km de línea en operación en Brasil. El informe incluye los datos ambientales de la sociedad Alfa Transmisora de Energía, S.A. A pesar de que el Grupo Celeo es propietaria únicamente del 20% de Alfa, es el Grupo quien lleva a cabo la gestión operacional de todos sus activos.

9.2. Análisis de materialidad

Celeo realizó en el ejercicio 2020 un análisis de materialidad con el objetivo de definir los asuntos relevantes en sostenibilidad del Grupo y priorizar los contenidos del informe. Dicho análisis de materialidad engloba todas las actividades y países donde opera Celeo.

La Dirección ha considerado que los asuntos definidos siguen vigentes en 2022 dado que no se han identificado, tanto a nivel externo como interno, aspectos de sostenibilidad adicionales.

9.3. Proceso de materialidad

Identificación de los asuntos materiales

- Benchmarking de empresas relevantes del sector y de la competencia a partir de sus matrices de materialidad
- Análisis de las principales noticias públicas e iniciativas a nivel internacional y nacional.
- Análisis de estándares de sostenibilidad como SASB, GRESB o GRI, etc.

Consulta a grupos de interés internos y externos

- Entrevistas a la Dirección (7 entrevistas)
- Envío de un cuestionario tanto a sus principales grupos de interés como a la Dirección del Grupo con la finalidad de que valorasen los asuntos identificados en la fase previa. (195 contestaciones)

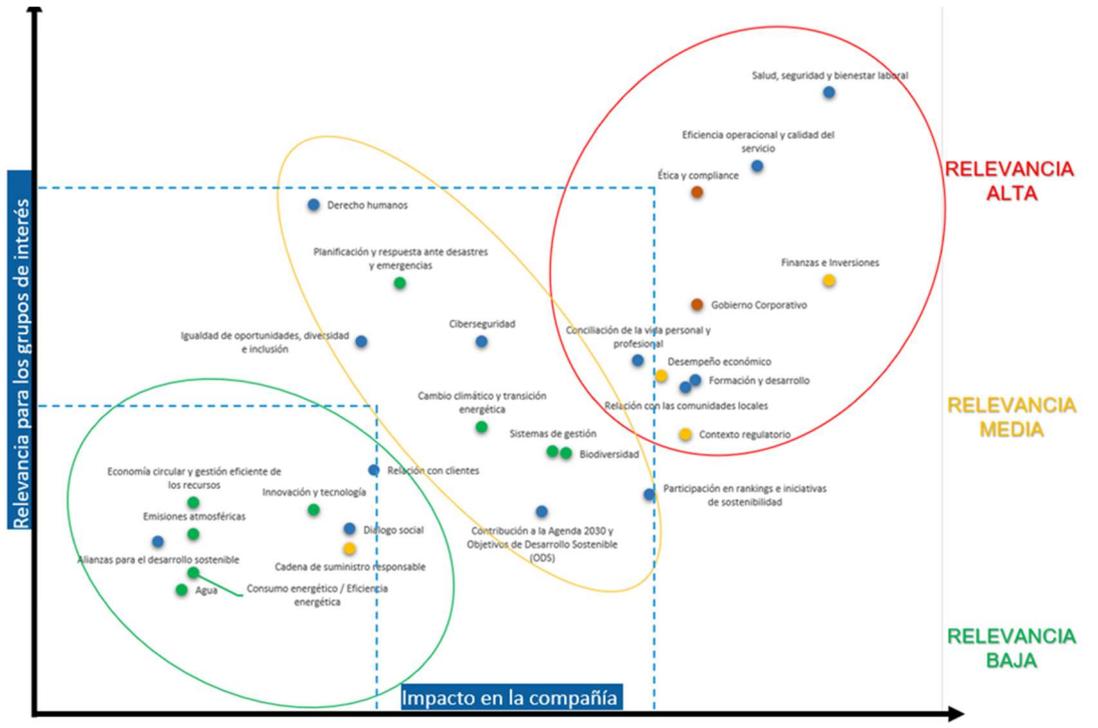
Priorización de los asuntos materiales

- A partir del análisis de las valoraciones de la consulta realizada se obtuvo la relación de los asuntos materiales priorizados de mayor a menor relevancia.

Elaboración de la matriz de materialidad

- La matriz, validada por la Dirección, refleja los asuntos según el nivel de relevancia alta, media y baja para el Celeo y sus grupos de interés.

9.4. Matriz de materialidad Celeo



9.5. Temas materiales Celeo

Relevancia Alta	Nivel de criticidad	Aspecto	Impacto		
			Interno	Externo	ODS
Salud, seguridad y bienestar laboral	↑ Relevancia alta		✓	✓	
Finanzas e Inversiones			✓	✓	
Eficiencia operacional y calidad del servicio			✓	✓	
Ética y compliance			✓	✓	
Gobierno Corporativo			✓	✓	
Relación con las comunidades locales			✓	✓	
Formación y desarrollo			✓	✓	
Contexto regulatorio			✓	✓	
Desempeño económico			✓	✓	
Conciliación de la vida personal y profesional			✓	✓	

- Económico
- Social
- Medioambiente
- Gobernanza

10. Anexo I. Tablas e indicadores

10.1. Indicadores relativos a Nuestras personas

En este capítulo incluimos parte de los indicadores cuantitativos requeridos por la Ley 11/2018 y relativos al capítulo Nuestras personas, del presente Informe.

En las tablas de personas de 2021, no se incluye un empleado de Perú.

En las tablas de 2022, no se consideran becarios y otro personal ajeno al Grupo Celeo.

Plantilla por tipo de contrato

Al 31 de diciembre de 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	21	16	278	66	83	24	-	-	382	106
Temporales	1	-	6	12	-	-	-	-	7	12
	22	16	284	78	83	24	-	-	389	118

Plantilla por tipo de contrato

Al 31 de diciembre de 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	25	16	300	76	153	27	2	-	480	119
Temporales	-	-	1	5	5	-	-	-	6	5
	25	16	301	81	158	27	2	-	486	124

Plantilla por tipo de jornada

Al 31 de diciembre de 2021

	España		Brasil*		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Tiempo Completo	22	16	278	65	83	24	-	-	383	105
Tiempo Parcial	-	-	6	13	-	-	-	-	6	13
	22	16	284	78	83	24	-	-	389	118

Plantilla por tipo de jornada

Al 31 de diciembre de 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Tiempo Completo	25	16	301	75	158	27	2	-	486	118
Tiempo Parcial	-	-	-	6	-	-	-	-	-	6
	25	16	301	81	158	27	2	-	486	124

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y sexo 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
Hombre	22,23	0,33	273,99	2,37	76,10	-	-	-	372,32	2,7
Mujer	16,15	-	61,82	7,47	17,93	-	-	-	95,9	7,47
	38,38	0,33	335,81	9,84	94,03	-	-	-	468,22	10,17

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y sexo 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
Hombre	23,59	0,67	287,64	1,04	126,11	1,69	1,25	-	438,59	3,40
Mujer	16,07	-	70,81	3,87	24,74	-	-	-	111,62	3,87
	39,65	0,67	358,45	4,91	150,85	1,69	1,25	-	550,20	7,27

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y categoría profesional 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
Top Management	5,00	-	1,00	-	0,82	-	-	-	6,82	-
Management	3,93	-	6,17	-	4,00	-	-	-	14,10	-
Middle Management	-	-	37,84	-	24,67	-	-	-	62,51	-
Staff	29,45	0,33	290,80	9,84	64,47	-	-	-	384,72	10,17
	38,00	0,33	335,81	9,84	94,03	-	-	-	468,15	10,17

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y categoría profesional 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
Top Management	5,00	-	0,94	-	1,00	-	-	-	6,94	-
Management	4,50	-	4,00	-	4,00	-	-	-	12,50	-
Middle Management	-	-	37,53	-	39,09	-	1,25	-	77,87	-
Staff	30,16	0,67	315,98	4,91	106,76	1,69	-	-	452,90	7,27
	39,65	0,67	385,45	4,91	150,85	1,69	1,25	-	550,21	7,27

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y edad 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
>50	4,00	-	17,26	-	2,00	-	-	-	23,26	0,00
35-50	13,58	-	185,96	-	52,75	-	-	-	259,51	0,00
<35	4,00	0,33	132,59	9,84	39,28	-	-	-	185,45	10,17
	38,38	0,33	335,81	9,84	94,03	-	-	-	468,22	10,17

Plantilla media y evolución por país, tipo de contrato y edad 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal								
>50	4,50	-	22,99	-	7,22	1,35	-	-	34,71	1,35
35-50	20,00	-	196,11	-	79,10	0,34	0,25	-	295,46	0,34
<35	15,16	0,67	139,35	4,91	64,53	-	1,00	-	220,04	5,58
	39,66	0,67	358,45	4,91	150,85	1,69	1,25	-	550,21	7,27

Promedio de empleados por tipo de empleo y categoría profesional 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial								
Top Management	5,00	-	1,00	-	1,00	-	-	-	7,00	-
Management	3,93	-	6,17	-	4,00	-	-	-	14,11	-
Middle Management	-	-	37,84	-	24,67	-	-	-	62,51	-
Staff	29,78	0,33	290,25	10,39	64,47	-	-	-	384,50	10,39
	38,72	0,33	335,26	10,39	94,03	-	-	-	468,01	10,39

Promedio de empleados por tipo de empleo y categoría profesional 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial								
Top Management	5,00	-	0,94	-	1,00	-	-	-	6,94	-
Management	4,50	-	4,00	-	4,00	-	-	-	12,5	-

Middle Management	-	-	37,53	-	39,09	-	1,25	-	77,87	-
Staff	30,82	-	315,48	5,41	108,45	-	-	-	454,75	5,41
	40,32	-	357,95	5,41	152,54	-	1,25	-	552,06	5,41

Promedio de empleados por tipo de empleo y edad 2021

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial								
>50	4,00	-	17,26	-	2,00	-	-	-	23,26	-
35-50	20,80	-	185,41	0,55	52,75	-	-	-	258,16	0,55
<35	13,92	-	132,59	9,84	39,28	-	-	-	185,79	9,84
	38,72	-	335,26	10,39	94,03	-	-	-	468,01	10,39

Promedio de empleados por tipo de empleo y edad 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial								
>50	4,50	-	22,99	-	8,57	-	-	-	36,06	-
35-50	20,00	-	195,11	1,00	79,44	-	0,25	-	294,80	1,00
<35	15,82	-	139,85	4,41	64,53	-	1,00	-	221,20	4,41
	38,72	-	357,95	5,41	152,54	-	1,25	-	552,06	5,41

Número de despidos por categoría profesional

Al 31 de diciembre de 2022

Categoría	Número de despidos
Top Management	0
Management	0
Middle Management	3
Staff	28
	31

Número de despidos por edad

Al 31 de diciembre de 2022

Edad	Número de despidos
>50	1
35-50	17
<35	13
	31

Número de despidos por sexo

Al 31 de diciembre de 2022

Sexo	Número de despidos
Hombre	21
Mujer	10
	31

Tasa de rotación y desvinculación laboral

Al 31 de diciembre de cada año

Detalle	2022		2021	
	Total		Total	
Incorporaciones	203		106	
Salidas	93		62	
% Rotación	18%		12%	

Remuneración media y evolución por sexo

Al 31 de diciembre de cada año

Grupo Celeo	2022	2021
Hombre	29.987	24.475
Mujer	25.450	25.833

Remuneración media y evolución por edad

Al 31 de diciembre de cada año

Grupo Celeo	2022			2021		
	>50	35-50	<35	>50	35-50	<35
Hombre	70.538	31.181	20.147	53.249	23.831	18.348
Mujer	*	30.056	21.588	*	23.219	19.957

Remuneración media y evolución por categoría profesional

Al 31 de diciembre de cada año

Grupo Celeo	2021			
	Top Management**	Management	Middle Management	Staff
Hombre	219.072	96.318	43.175	17.848
Mujer	-	*	39.654	23.402
Grupo Celeo	2022			
	Top Management**	Management*	Middle Management	Staff
Hombre	250.980	123.283	50.225	19.267
Mujer	**	-	50.262	23.115

*Los datos no se aportan por motivos de confidencialidad.

** No hay mujeres en la categoría Top Management.

Nota: los datos de remuneraciones han sido recalculados para 2021.

Brecha salarial

Al 31 de diciembre de 2022

Grupo Celeo

Staff	20%
Middle Management	0%
Management*	-
Top Management**	-

*Nota: la remuneración total media de las categorías Management no se reporta por motivo de confidencialidad.

**Nota: No existen mujeres en la categoría Top Management.

*** Brecha salarial = $\frac{\text{Salario medio hombres} - \text{salario medio mujeres}}{\text{Salario medio hombres}} \times 100$

10.2. Indicadores relativos a prevención

Horas de absentismo (incluyendo enfermedades y accidentes)

Al 31 de diciembre de 2022

	España	Brasil	Chile	Perú	Total
Horas	112	7.820	11.440	0	19.372

Índices de personal propio

Al 31 de diciembre de 2021

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España	0,00	0,00	72.800	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	913.660	0,00	0,00
Chile	0,00	0,00	204.347	0,00	0,00
Perú	0,00	0,00	384	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	1.108.747	0,00	0,00

Índices de personal propio

Al 31 de diciembre de 2022

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España	0,00	0,00	76.000	0,00	0,00
Brasil	0,00	0,00	986.040	0,00	0,00
Chile	2,00	8,00	329.681	6,07	0,02
Perú	0,00	0,00	2.880	0,00	0,00
Total	2,00	8,00	1.394.601	1,43	0,01

Índices de personal EPC (Brasil, Chile, Perú) y O&M (España)

Al 31 de diciembre de 2021

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0	0	188.480	0	0
Brasil	2	29	2.029.300	0,99	0,01
Chile	0	0	356.888	0	0
Total	2	29	2.574.668	0,78	0,01

* Sólo datos del personal de O&M las plantas termosolares ASTE 1A, ASTE 1B y ASTEXOL

Índices de personal EPC (Brasil, Chile, Perú) y O&M (España)

Al 31 de diciembre de 2022

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0	0	185.760	0	0
Brasil	0	0	3.229.984	0	0
Chile	0	0	137.667	0	0
Perú	0	0	32.640	0	0
Total	0	0	3.586.051	0	0

* Sólo datos del personal de O&M las plantas termosolares ASTE 1A, ASTE 1B y ASTEXOL

Índices de personal subcontratista (otros)

Al 31 de diciembre de 2022

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Brasil	2	8	234.960	8,51	0,03
Chile	0	0	94.007	0,00	0,00
Perú	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Total	2	8	328.967	6,08	0,02

11. Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Información general			
Breve descripción del modelo de negocio que incluya: entorno empresarial, organización y estructura	Material	3-9	GRI 2-1 GRI 2-6
Mercados en los que opera	Material	3-7	GRI 2-1 GRI 2-6
Objetivos y estrategias de la organización	Material	3- 7	GRI 2-22
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	Material	8-10	GRI 2-22
Marco de reporting utilizado	Material	67, 77-82	--
Principio de materialidad	Material	67-68	GRI 3-1 GRI 3-2
Cuestiones medioambientales			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones, así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	52-53	GRI 3-2
Información general detallada			
Información detallada sobre los efectos actuales y previsibles de las actividades de la empresa en el medio ambiente y en su caso, la salud y la seguridad	Material	52-56	GRI 3-2
Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	Material	52-53	GRI 3-2
Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	Material	52-53	GRI 3-2
Aplicación del principio de precaución	Material	52-53	GRI 2-23
Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	Material	52-53	GRI 3-2
Contaminación			
Medidas para prevenir, reducir o reparar las emisiones que afectan gravemente el medio ambiente; teniendo en cuenta cualquier forma de contaminación atmosférica específica de una actividad, incluido el ruido y la contaminación lumínica.	Material	59-60	GRI 3-2
Economía circular y prevención y gestión de residuos			

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	Material	55-56	GRI 306-1 (2020) GRI 306-2 (2020) GRI 306-4 (2020) GRI 306-5 (2020)
Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	No material	No material	
Uso sostenible de los recursos			
Consumo de agua y suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	Material	54-55	GRI 303-5 (2018)
Consumo de materias primas y medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	No material	No material	
Consumo, directo e indirecto, de energía	Material	53-54	GRI 302-1
Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	Material	53-54	GRI 3-2
Uso de energías renovables	Material	53-54	GRI 3-2
Cambio climático			
Emisiones de gases de efecto invernadero generadas como resultado de las actividades de la empresa, incluido el uso de los bienes y servicios que produce	Material	57-60	GRI 305-1 GRI 305-2 GRI 305-3 GRI 305-4
Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	Material	57-60	GRI 3-2 GRI 201-2
Metas de reducción establecidas voluntariamente a medio y largo plazo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y los medios implementados para tal fin	Material	57-60	GRI 305-5
Protección de la biodiversidad			
Medidas tomadas para preservar o restaurar la biodiversidad	Material	60-62	GRI 304-3
Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas	Material	60-62	GRI 304-2
Cuestiones sociales y relativas al personal			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones, así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	41	GRI 3-2
Empleo			
Número total y distribución de empleados por país, sexo, edad y clasificación profesional	Material	41-42 Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 2-7 GRI 405-1

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Número total y distribución de modalidades de contrato de trabajo y promedio anual de contratos indefinidos, de contratos temporales y de contratos a tiempo parcial por sexo, edad y clasificación profesional	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 2-7
Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 3-2 GRI 401-1
Remuneraciones medias y su evolución desagregados por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 3-2 GRI 405-2
Brecha salarial, la remuneración de puestos de trabajo iguales o de media de la sociedad	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 3-2 GRI 405-2
Remuneración media de los consejeros y directivos, incluyendo la retribución variable, dietas, indemnizaciones, el pago a los sistemas de previsión de ahorro a largo plazo y cualquier otra percepción desagregada por sexo	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 3-2 GRI 405-2
Implantación de políticas de desconexión laboral	Material	42	GRI 3-2
Número de empleados con discapacidad	Material	42	GRI 405-1
Organización del trabajo			
Organización del tiempo de trabajo	Material	42	GRI 3-2
Número de horas de absentismo	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 3-2
Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio responsable de estos por parte de ambos progenitores	Material	42	GRI 3-2
Salud y seguridad			
Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	Material	47-	GRI 403-1 (2018) GRI 403-2 (2018) GRI 403-3 (2018) GRI 403-4 (2018) GRI 403-5 (2018) GRI 403-6 (2018) GRI 403-7 (2018) GRI 403-8 (2018)

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, así como las enfermedades profesionales; desagregado por sexo	Material	Anexo I. Tablas e indicadores	GRI 403-9 (2018) GRI 403-10 (2018)
Relaciones sociales			
Organización del diálogo social incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos	Material	43-44	GRI 3-2
Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	Material	43	GRI 2-30
Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	Material	43	GRI 403-4 (2018)
Mecanismos y procedimientos con los que cuenta la empresa para promover la implicación de los trabajadores en la gestión de la compañía, en términos de información, consulta y participación	Material	20-21;43-44: 48-49	GRI 3-2
Formación			
Políticas implementadas en el campo de la formación	Material	45-46	GRI 3-2 GRI 404-2
Cantidad total de horas de formación por categoría profesional	Material	45-46	GRI 404-1
Accesibilidad universal			
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad	Material	43	GRI 3-2
Igualdad			
Medidas adoptadas para promover la igualdad de trato y de oportunidades entre mujeres y hombres	Material	42-43	GRI 3-2
Planes de igualdad, medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	Material	42-43	GRI 3-2
Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	Material	42-43	GRI 3-2
Respeto de los Derechos Humanos			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones, así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	33; 42-43	GRI 3-2
Aplicación de procedimientos de diligencia debida			
Aplicación de procedimientos de diligencia debida en materia de derechos humanos y prevención de los riesgos de vulneración de derechos humanos y, en su caso, medidas para mitigar, gestionar y reparar posibles abusos cometidos	Material	33	GRI 2-23 GRI 2-26

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos	Material	33	GRI 3-2 GRI 406-1
Medidas implementadas para la promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la OIT relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva; la eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación; la eliminación del trabajo forzoso u obligatorio; la abolición efectiva del trabajo infantil	Material	33	GRI 3-2
Lucha contra la corrupción y el soborno			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	32-33	GRI 3-2
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno	Material	32-33	GRI 3-2 GRI 2-23 GRI 205-3
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales	Material	32-33	GRI 3-2 GRI 2-23 GRI 205-3
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro	Material	32-33	GRI 2-28
Información sobre la sociedad			
Enfoque de gestión: descripción y resultados de las políticas relativas a estas cuestiones así como de los principales riesgos relacionados con esas cuestiones vinculados a las actividades del grupo	Material	63-64	GRI 3-2
Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible			
El impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	Material	63	GRI 3-2 GRI 203-2 GRI 204-1
El impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	Material	64	GRI 2-29
Las relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	Material	20-21	GRI 2-29
Las acciones de asociación o patrocinio	Material	10-11	GRI 3-2 GRI 201-1
Subcontratación y proveedores			
Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	Material	39-40	GRI 3-2



Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporting: GRI (Versión 2021 si no se indica lo contrario)
Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	Material	39-40	GRI 2-6 GRI 308-1 GRI 414-1
Sistemas de supervisión y auditorías y resultados de las mismas	Material	38	GRI 2-6
Consumidores			
Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	Material	48	GRI 3-2
Sistemas de reclamación, quejas recibidas y resolución de las mismas	Material	29-30	GRI 3-2
Información fiscal			
Los beneficios obtenidos país por país	Material	11	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-3
Los impuestos sobre beneficios pagados	Material	11	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-3
Las subvenciones públicas recibidas	Material	11	GRI 201-4



KPMG Asesores, S.L.
P.º de la Castellana, 259C
28046 Madrid

Informe de Verificación Independiente del Estado de Información no Financiera Consolidado de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sociedades dependientes del ejercicio 2022

A los Accionistas de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.:

De acuerdo con el artículo 49 del Código de Comercio, hemos realizado la verificación, con un alcance de seguridad limitada, del Estado de Información No Financiera Consolidado (en adelante EINF) correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022, de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. (en adelante, la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (en adelante el Grupo) que forma parte del Informe de Gestión consolidado de 2022 adjunto del Grupo.

El contenido del EINF consolidado incluye información adicional a la requerida por la normativa mercantil vigente en materia de información no financiera que no ha sido objeto de nuestro trabajo de verificación. En este sentido, nuestro trabajo se ha limitado exclusivamente a la verificación de la información identificada en la tabla del "Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" incluida en el Informe de Gestión consolidado adjunto.

Responsabilidad de los Administradores

La formulación del EINF incluido en el Informe de Gestión consolidado de Celeo Concesiones e Inversiones S.L., así como el contenido del mismo, es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante. El EINF se ha preparado de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los *Sustainability Reporting Standards* de Global Reporting Initiative (estándares GRI) seleccionados de acuerdo con lo mencionado para cada materia en la tabla del "Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" que figura en el citado Informe de Gestión consolidado.

Esta responsabilidad incluye asimismo el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se considere necesario para permitir que el EINF esté libre de incorrección material, debida a fraude o error.

Los administradores de la Sociedad dominante son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene la información necesaria para la preparación del EINF.



Nuestra independencia y control de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluyendo las normas internacionales de independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional, diligencia, confidencialidad y profesionalidad.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Gestión de Calidad 1 (NIGC 1) que le requiere el diseño, la implantación y la operación de un sistema de gestión de calidad que incluye políticas o procedimientos relativos al cumplimiento de requerimientos de ética, normas profesionales y disposiciones legales y reglamentarias aplicables.

El equipo de trabajo ha estado formado por profesionales expertos en revisiones de Información No Financiera y, específicamente, en información de desempeño económico, social y medioambiental.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es expresar nuestras conclusiones en un informe de verificación independiente de seguridad limitada basándonos en el trabajo realizado.

Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de revisión de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 Revisada en vigor, "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría y de la Revisión de Información Financiera Histórica" (ISAE 3000 Revisada) emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC) y con la Guía de Actuación sobre encargos de verificación del Estado de Información No Financiera emitida por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España.

En un trabajo de aseguramiento limitado los procedimientos llevados a cabo varían en naturaleza y momento de realización, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de aseguramiento razonable y, por lo tanto, la seguridad que se obtiene es sustancialmente menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades y áreas responsables de la Sociedad dominante que han participado en la elaboración del EINF, en la revisión de los procesos para recopilar y validar la información presentada en el EINF y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- Reuniones con el personal de la Sociedad dominante para conocer el modelo de negocio, las políticas y los enfoques de gestión aplicados, los principales riesgos relacionados con esas cuestiones y obtener la información necesaria para la revisión externa.
- Análisis del alcance, relevancia e integridad de los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio 2022 en función del análisis de materialidad realizado por la Sociedad dominante y descrito en el apartado "Matriz de materialidad Celeo", considerando contenidos requeridos en la normativa mercantil en vigor.
- Análisis de los procesos para recopilar y validar los datos presentados en el EINF del ejercicio 2022.

- Revisión de la información relativa con los riesgos, las políticas y los enfoques de gestión aplicados en relación con los aspectos materiales presentados en el EINF del ejercicio 2022.
- Comprobación, mediante pruebas, en base a la selección de una muestra, de la información relativa a los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio 2022 y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información.
- Obtención de una carta de manifestaciones de los Administradores y la Dirección.

Conclusión

Basándonos en los procedimientos realizados en nuestra verificación y en las evidencias que hemos obtenido, no se ha puesto de manifiesto aspecto alguno que nos haga creer que el EINF de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sociedades dependientes correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022, no haya sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los estándares GRI seleccionados y de acuerdo con lo mencionado para cada materia en la tabla del "Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" del citado Informe de Gestión consolidado.

Uso y distribución

Este informe ha sido preparado en respuesta al requerimiento establecido en la normativa mercantil vigente en España, por lo que podría no ser adecuado para otros propósitos y jurisdicciones.

KPMG Asesores, S.L.



María Contreras Hernández

13 de abril de 2023

