



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 31.12.2023)



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 2023, la cuenta de resultados, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio 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 (1.069.774 miles de euros) (véanse notas 3(k) y 12(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 dentro del epígrafe de "Deudores comerciales a largo y corto plazo" del activo no corriente y corriente del balance consolidado, el importe por el valor de los activos de contrato vinculado a aquellas concesiones que cumplen los criterios para este reconocimiento contable. 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 2023, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

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

- a) Comprobar únicamente que el estado de 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 2023 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

8 de abril de 2024



KPMG AUDITORES, S.L.

2024 Núm. 03/24/02735
SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR
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 2023

Informe de gestión consolidado

Ejercicio 2023

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

Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
y sociedades dependientes

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2023
(Miles de euros)

Activo	31.12.2023	31.12.2022
Activo no corriente		
Activo intangible		
Fondo de comercio (Nota 6)	1.125	1.125
Otros activos intangibles (Nota 7)	609.193	628.834
Inmovilizado material (Nota 8)	1.013.915	1.027.050
Activos por derechos de uso (Nota 9)	21.691	22.940
Inversiones contabilizadas por el método de la participación (Nota 10)	326.076	320.864
Activos financieros no corrientes (Nota 11)	66.472	58.286
Deudores comerciales y otros activos no corrientes (Nota 12)	1.038.785	1.011.083
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	1.958	5.533
Activos por impuestos diferidos (Nota 19)	58.834	47.561
Total activos no corrientes	3.138.049	3.123.276
Activo corriente		
Existencias	686	650
Deudores comerciales y otros activos corrientes (Nota 12)	77.700	43.358
Deudores comerciales, empresas vinculadas (Nota 22)	2.374	1.887
Administraciones Públicas deudoras	10.444	4.888
Activos por impuesto sobre las ganancias corrientes	9.570	7.316
Otros deudores	5.430	4.451
Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo (Nota 22)	6.049	3.632
Otros activos corrientes	38	4
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	59	108
Periodificaciones a corto plazo	546	658
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes (Nota 13)	162.425	168.366
Total activos corrientes	275.321	235.318
Total activo	3.413.370	3.358.594

La memoria adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023.

Estado de Situación Financiera Consolidado a 31 de diciembre de 2023

(Miles de euros)

Pasivo y Patrimonio Neto	31.12.2023	31.12.2022
Patrimonio neto (Nota 14):		
Patrimonio atribuible a tenedores de Instrumentos de patrimonio neto de la dominante:		
Capital	166.671	166.671
Otras reservas	1.151.217	1.116.374
Diferencias de conversión	(75.800)	(83.820)
Ajustes en patrimonio por valoración	2.102	21.958
Resultado de ejercicio atribuido a la Sociedad dominante	32.438	33.815
	1.276.628	1.254.998
Participaciones no dominantes (Nota 14)	140.368	133.185
Total patrimonio neto	1.416.996	1.388.183
Pasivo no corriente:		
Provisiones para riesgos y gastos (Nota 16)	537	737
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15)	697.146	625.899
Deudas con entidades de crédito (Nota 15)	736.852	737.421
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	12.672	12.942
Pasivos por arrendamiento (Nota 9)	25.643	26.912
Otros pasivos no corrientes (Nota 17)	21.300	36.269
Pasivos por impuestos diferidos (Nota 19)	323.556	299.775
Total pasivos no corrientes	1.817.706	1.739.955
Pasivo corriente:		
Provisiones para riesgos y gastos (Nota 16)	8.203	24
Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables (Nota 15)	17.609	113.349
Deudas con entidades de crédito (Nota 15)	64.919	42.365
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	4.578	3.441
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas (Nota 22)	12.289	10.879
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota 17)		
Deudas por compras o prestaciones de servicios	31.151	15.469
Anticipos de clientes	5.412	13.945
Pasivos por arrendamiento (Nota 9)	973	767
Administraciones públicas acreedoras	11.742	10.536
Pasivos por impuestos sobre las ganancias corrientes	7.428	5.745
Otros pasivos corrientes (Nota 17)	14.364	13.936
Total pasivos corrientes	178.668	230.456
Total patrimonio neto y pasivo	3.413.370	3.358.594

**Cuenta de Resultados Consolidada correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2023**

(Miles de euros)

	31.12.2023	31.12.2022
Operaciones continuadas:		
Importe neto de la cifra de negocios (Nota 20a)	291.880	306.575
Otros ingresos de explotación	85	4.878
Aprovisionamientos (Nota 20c)	(32.708)	(34.361)
Gastos de personal (Nota 20e)	(29.795)	(21.026)
Otros gastos de explotación (Nota 20d)	(46.641)	(44.061)
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Notas 6, 10 y 20b)	15.431	29.775
Amortizaciones, deterioro y dotaciones a provisiones (Nota 20f)	(61.265)	(61.461)
Subvenciones de inmovilizado no financiero (Nota 14d)	987	-
Otros resultados	(534)	-
Deterioro y resultados por enajenación de inmovilizado (Nota 8)	-	(2.977)
Resultado de explotación	137.440	177.342
Ingresos financieros (Notas 20g)	21.253	15.596
Gastos financieros (Nota 20h)	(85.302)	(86.805)
Diferencias de cambio	813	(2.045)
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros		-
Resultado antes de impuestos	74.204	104.088
Impuesto sobre las ganancias (Nota 19)	(28.970)	(51.390)
Resultado del ejercicio de operaciones continuadas	45.234	52.698
Resultado del ejercicio	45.234	52.698
Atribuible a:		
Socios de la Sociedad dominante	32.438	33.815
Intereses minoritarios (Nota 14)	12.796	18.883

**Estado del Resultado Global Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2023**

(Miles de euros)

	31.12.2023	31.12.2022
RESULTADO CONSOLIDADO DE LA CUENTA DE RESULTADOS	45.234	52.698
Otro resultado global:		
Partidas que van a ser clasificadas a resultados		
- Cobertura de los flujos de efectivo, netos de efecto fiscal (Nota 14b)	(19.856)	22.498
- Diferencias de conversión de estados financieros de negocios en el extranjero	22.818	87.997
- Participación en otro resultado global de las inversiones contabilizadas por el método de la participación (Nota 10)	(8.147)	20.591
Otro resultado global del ejercicio, neto de impuesto	(5.185)	131.086
Resultado global atribuible a:	40.049	183.785
a) Tenedores de instrumentos de patrimonio propio de la dominante	20.602	153.048
b) Participaciones no dominantes	19.447	30.737

**Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al ejercicio anual
terminado el 31 de diciembre de 2023**
(Miles de euros)

Miles de euros	Capital	Prima de asunción	Reservas acumuladas	Ajustes en patrimonio por valoración (Nota 14b)	Diferencias de conversión	Resultado neto del ejercicio	Participaciones no dominantes (Nota 14e)	Total patrimonio
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 14.d)	-	-	(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
Saldo al 1 de enero de 2023	166.671	752.777	363.597	21.958	(83.820)	33.815	133.185	1.388.183
Total ingresos y gastos reconocidos del ejercicio 2023	-	-	-	(19.856)	8.020	32.438	19.447	40.049
Aportaciones del Socio (Nota 14.d)	-	-	1.028	-	-	-	-	1.028
Distribución del resultado	-	-	-	-	-	-	-	-
A reservas	-	-	33.815	-	-	(33.815)	-	-
Ampliación de capital	-	-	-	-	-	-	1.941	1.941
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(14.205)	(14.205)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	166.671	752.777	398.440	2.102	(75.800)	32.438	140.368	1.416.996

La memoria adjunta forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023.

**Estado de Flujos de Efectivo Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31
de diciembre de 2023**
(Miles de euros)

	31.12.2023	31.12.2022
Flujos de efectivo de las actividades de explotación:		
Resultado consolidado del ejercicio	45.234	52.698
Ajustes por		
Amortizaciones	61.265	61.461
Deterioro y resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	-	(2.977)
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones	7.979	538
Participación en (beneficios)/(pérdidas) del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de participación (Nota 10)	(15.431)	(29.775)
Deterioro y resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	-	-
Ingresos financieros (Nota 20g)	(21.253)	(15.596)
Gastos financieros (Nota 20h)	85.302	86.805
Diferencias de cambio	(813)	2.045
Impuesto sobre sociedades	28.970	51.390
Recursos procedentes de las operaciones	191.253	206.589
Variación de capital circulante:		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	(38.987)	(15.963)
Existencias	(36)	12
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.765	(5.484)
Variación en otros activos y pasivos corrientes	(14.463)	16.505
Impuesto sobre las ganancias pagados	(9.758)	(9.141)
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de explotación (I)	137.775	192.518
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por la adquisición de empresas de grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente (Nota 10)	(1.849)	(17.545)
Pagos por la adquisición de activos financieros (Nota 11)	(6.564)	(14.105)
Pagos por la adquisición de inmovilizado material (Nota 8)	(36.779)	(7.044)
Pagos por la adquisición de activos intangibles (Nota 7)	(17.058)	(11.687)
Cobro de dividendos de empresa asociadas (Nota 10)	3.921	1.683
Cobro de intereses	17.011	11.154
Flujos netos de efectivo de / (utilizados en) actividades de inversión (II)	(41.318)	(37.544)
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 15)	141.606	44.512
Intereses pagados	(76.875)	(78.808)
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo (Nota 15)	(154.459)	(97.432)
Pagos procedentes de pasivos por arrendamiento (Nota 9)	(3.994)	(2.718)
Dividendos pagados (Nota 14)	(14.205)	(1.745)
Cobros/pagos netos derivados de aportaciones/devoluciones de fondos por/a socios no dominantes	1.941	-
Variaciones en el efectivo por aportaciones de socios	1.028	(612)
Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)	(104.958)	(136.803)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes	2.561	9.428
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III)	(5.941)	27.599
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	168.366	140.767
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	162.425	168.366

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 2023 y 2022 se presenta en el Anexo II.

La Sociedad dominante, cuyos socios se detallan en la Nota 14, 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 2023, 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 2023, 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 2023, detalladas en la Nota 3.

Los Administradores de la Sociedad dominante estiman que las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023, que han sido formuladas el 21 de marzo de 2024, serán aprobadas por la Junta General de Socios sin modificación alguna.

Las cuentas anuales consolidadas del Grupo Celeo Concesiones e Inversiones correspondientes al ejercicio 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Socios de Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. celebrada el 21 de junio de 2023.

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 2023 han entrado en vigor las siguientes normas e interpretaciones de aplicación obligatoria en el ejercicio 2023, 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 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.

Estas nuevas normas no han tenido impacto significativo en el Grupo en el ejercicio 2023. 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 2024 o posteriores, son:

- Modificaciones a la NIC 1: Presentación de Estados Financieros: Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes, así como “Pasivos no corrientes sujetos al cumplimiento de covenants”

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

Memoria consolidada

- Modificaciones a la NIIF 16 “Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior”;

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 NIC 7 y NIIF 7: Acuerdos de financiación de proveedores (confirming);
- Modificaciones a la NIC 21: Falta de intercambiabilidad.

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

- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos de vida útil indefinida, incluido del fondo de comercio (Notas 6, 7).
- 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 12).
- Deterioro de activos financieros: calculo en base a la pérdida esperada (Notas 11 y 12).
- Reconocimiento y valoración de provisiones y contingencias: hipótesis para determinar la probabilidad de ocurrencia y los importes estimados de las salidas de recursos (Nota 16 y 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 2023,

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

Memoria consolidada

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 (3 b)).
- Arrendamientos: clasificación de los arrendamientos (Nota 9).

e) **Comparación de la información**

La información contenida en estas cuentas anuales consolidadas correspondiente al ejercicio 2022 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023.

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

Las variaciones más significativas producidas en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2023 fueron las siguientes:

- Nirivilo Transmisora de Energía S.A. ha absorbido las sociedades Reactiva Transmisora de Energía S.A. y Ruil Transmisora de Energía S.A.
- Estreito Transmissora de Energía, S.A. ha cambiado su denominación social a Opará Transmissora de Energia, S.A.

No se produjeron variaciones en el perímetro de consolidación en el ejercicio 2022.

El detalle de las sociedades consolidadas se encuentra adjunto en el anexo I de esta Memoria.

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.

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,

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 traspasa 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 Opará Transmissora de Energia, 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.

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

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

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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.

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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;
- 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;

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo no tiene activos no corrientes o grupos enajenables de elementos clasificados como mantenidos para la venta.

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 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 incurrían.

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.

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

Memoria consolidada

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 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 2023 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.

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

Memoria consolidada

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 9,21% 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.

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 participantes 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.

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:

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

Memoria consolidada

- 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 Elétrica (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.

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

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

Memoria consolidada

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 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 2023 y 2022 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.

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

Memoria consolidada

- 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 2023			
	Miles de euros			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	1.958	-	1.958
Activo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	59	-	59
	-	2.017	-	2.017
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	12.672	-	12.672
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	4.578	-	4.578
	-	17.250	-	17.250

	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 15)	-	5.533	-	5.533
Activo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	108	-	108
	-	5.641	-	5.641
Pasivo no corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	12.942	-	12.942
Pasivo corriente				
Instrumentos financieros derivados (Nota 15)	-	3.441	-	3.441
	-	16.383	-	16.383

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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.

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

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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.

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 ineffectividad de la relación y reconoce cualquier ineffectividad 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.

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.

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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.

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

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 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:
 - o 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.
 - o La Sociedad produce o mejora un activo que el cliente controla a medida que el activo se produce o mejora.
 - o 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:
 - o La Sociedad ha transmitido la posesión física del activo;
 - o La Sociedad tiene derecho a exigir un pago por el activo;
 - o El cliente ha aceptado el activo;
 - o El cliente tiene los riesgos y beneficios significativos inherentes a la titularidad del activo; y

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

- 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.

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

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

Memoria consolidada

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;
- 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.

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

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

Memoria consolidada

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 imposables 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.

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, 7, 8, 9 y 11).

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 14 y 15).

CELEO CONCESIONES E INVERSIONES, S.L.

y sociedades dependientes

Memoria consolidada

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 incurren.

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 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 2023 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 15).

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,

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

Memoria consolidada

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 15, el Grupo cuenta con los bonos emitidos en el mercado de capitales a tipo de interés fijo en los ejercicios 2023 y 2022 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 15 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.

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.

Por otro lado, las subestaciones y líneas de transmisión de Perú pertenecen, para el caso de Valle del Chira y Puerto Maldonado, al Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a determinadas áreas de demanda, mientras que el reciente proyecto adjudicado, Miguel Grau - Frontera, pertenece al Sistema Garantizado de Transmisión (SGT), cuyos ingresos están soportados por la totalidad del sistema. Las tarifas son reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN) y el proceso está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES).

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

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

Memoria consolidada

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 2023 y 2022 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados (véase Nota 11).

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.

5. Distribución de Resultados

La propuesta de distribución del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 a presentar a la Junta General de Socios es como sigue:

	Euros
Base de reparto	
Beneficio del ejercicio	23.903.061,27
Distribución	
Reserva legal	2.390.306,13
Resultados negativos de ejercicios anteriores	21.512.755,14
	23.903.061,27

La aplicación del resultado de la Sociedad dominante del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, aprobada por la Junta General de Socios el 21 de junio de 2023, ha consistido en:

	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)

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el importe de las reservas no distribuibles asciende a 4.798.775 euros 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.

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

Memoria consolidada

6. Fondo de comercio

El desglose del saldo del epígrafe “Activo intangible – Fondo de comercio” de los estados de situación financiera consolidados de los ejercicios 2023 y 2022, en función de las sociedades que lo originan, así como el movimiento a lo largo de dichos ejercicios, son los siguientes:

Ejercicio 2023

	Miles de euros					
	Saldo al 01.01.2023	Alta	Deterioro	Baja	Otros	Saldo al 31.12.2023
Sociedades consolidadas por integración global:						
Otros negocios						
- Helios Inversión y Promoción Solar, S.L.U.	1.125	-	-	-	-	1.125
	1.125	-	-	-	-	1.125

Ejercicio 2022

	Miles de euros					
	Saldo al 01.01.2022	Alta	Deterioro	Baja	Otros	Saldo al 31.12.2022
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, entendiéndose 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

7. Otros activos intangibles

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido el siguiente:

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Concesiones, permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 1 de enero de 2023	3.379	82.486	579.945	665.810
Adiciones	638	649	15.771	17.058
Retiros / Traspasos	-	(3.467)	-	(3.467)
Diferencias de conversión	(23)	(2.871)	(19.531)	(22.425)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	3.994	76.797	576.185	656.976
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:				
Saldo al 01 de enero de 2023	(2.367)	-	(34.609)	(36.976)
Dotaciones (Nota 20f)	(1.116)	-	(11.058)	(12.174)
Diferencias de conversión	(74)	-	1.441	1.367
Saldo al 31 de diciembre de 2023	(3.557)	-	(44.226)	(47.783)

Coste neto a 1 de enero de 2023	1.012	82.486	545.336	628.834
Coste neto a 31 de diciembre de 2023	437	76.797	531.959	609.193

	Miles de euros			
	Aplicaciones informáticas	Servidumbre eléctrica	Concesiones, permisos y licencias	Total
COSTE:				
Saldo al 1 de enero de 2022	1.023	72.679	541.306	615.008
Adiciones	2.042	5.503	4.142	11.687
Traspasos	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 1 de enero de 2022	(522)	-	(22.680)	(23.202)
Dotaciones (Nota 20f)	(1.048)	-	(11.354)	(12.402)
Traspasos	(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 1 de enero de 2022	501	72.679	518.626	591.806
Coste neto a 31 de diciembre de 2022	1.012	82.486	545.336	628.834

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

Memoria consolidada

El capítulo “Aplicaciones Informáticas” al 31 de diciembre de 2023 y 2022 corresponde a las licencias de los sistemas de gestión de base de datos utilizados por el Grupo. Las adiciones del ejercicio 2023 y 2022 corresponden fundamentalmente a la implementación del nuevo ERP (SAP) 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 2023 corresponden, fundamentalmente, a las servidumbres contabilizadas en Alto Jahuel Transmisora de Energía y Charrúa Transmisora de Energía (618 y 31 miles de euros, respectivamente). Las altas del ejercicio 2022 correspondían, 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. Las altas del ejercicio 2023 corresponden, fundamentalmente, a los contratos de concesión de las líneas Puerto Maldonado y Piura Nueva – Frontera y la subestación Valle del Chira (15.729 miles de euros).

Al 31 de diciembre de 2023 el Grupo mantiene en uso las aplicaciones informáticas de la Sociedad dominante por importe de 59 miles de euros (18 miles de euros en 2022) las cuales se encuentran completamente amortizadas.

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

Memoria consolidada

8. Inmovilizado material

El movimiento habido en este capítulo del estado de situación financiera consolidado en los ejercicios 2023 y 2022 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 1 de enero de 2023	245	1.174.311	1.055	528	111	106	3.839	1.180.195
Adiciones	887	1.329	129	77	174	10	34.173	36.779
Retiros	-	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos	-	(1.188)	113	(86)	-	-	3.211	2.050
Diferencias de conversión	(22)	(6.292)	18	(21)	(10)	-	53	(6.274)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	1.110	1.168.160	1.315	498	275	116	41.276	1.212.750
AMORTIZACIÓN ACUMULADA:								
Saldo al 1 de enero de 2023	-	(152.757)	(148)	(161)	(14)	(65)	-	(153.145)
Dotaciones (Nota 20f)	-	(46.830)	(84)	(110)	(16)	-	-	(47.040)
Retiros	-	1	-	-	-	-	-	1
Trasposos	-	380	-	86	-	-	-	466
Diferencias de conversión	-	877	(8)	11	3	-	-	883
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	(198.329)	(240)	(174)	(27)	(65)	-	(198.835)
Coste neto al 1 de enero de 2023	245	1.021.554	907	367	97	41	3.839	1.027.050
Coste neto al 31 de diciembre de 2023	1.110	969.831	1.075	324	248	51	41.276	1.013.915

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

Memoria consolidada

		Miles de Euros							
	Terrenos	Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Mobiliario y Enseres	Equipos para Proceso de Información	Elementos de Transporte	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	Total	
COSTE:									
Saldo al 1 de enero de 2022	228	1.135.185	1.024	413	97	333	432	1.137.712	
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 1 de enero de 2022	-	(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 1 de enero de 2022	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

El epígrafe “Construcciones, Instalaciones Técnicas y Maquinaria” a 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 2023 corresponden fundamentalmente a las inversiones realizadas en el centro de control en Celeo Redes Chile, Ltda. por valor de 661 miles de euros (1.178 miles de euros en 2022) e inversiones realizadas en las plantas de Sao Joao Do Piaui por valor de 600 miles de euros (3.140 miles de euros en 2022). 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 generó un impacto negativo de 2.977 miles de euros en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado”.

El Inmovilizado en curso se corresponde principalmente a las obras en curso de Nirivilo Transmisora de Energía, S.A.(31.351 miles de euros), al plan de inversiones necesarias para el funcionamiento de las plantas termosolares de 812 miles de euros (2.166 miles de euros en 2022), a las mejoras en la subestación Ancoa de Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A (1.186 miles de euros) y mejoras en los 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 2023 asciende a 621 miles de euros (698 miles de euros en 2022).

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.

9. 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 2023 y 2022 han sido los siguientes:

a) *Naturaleza de los contratos de arrendamiento*

Ejercicio 2023

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 1 de enero de 2023	23.063	610	6.055	29.728
Adiciones	66	966	148	1.180
Ajustes del valor	68	-	-	68
Traspasos	-	-	(602)	(602)
Diferencias de conversión	68	(48)	115	135
Saldo al 31 de diciembre de 2023	23.265	1.528	5.716	30.509
Amortización Acumulada al 1 de enero de 2023	(3.352)	(519)	(2.917)	(6.788)
Dotaciones (Nota 20f)	(886)	(409)	(756)	(2.051)
Diferencias de conversión	(9)	33	(3)	21
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2023	(4.247)	(895)	(3.676)	(8.818)
Coste neto al 31 de diciembre de 2023	19.019	633	2.039	21.691

Ejercicio 2022

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

Memoria consolidada

	Miles de euros			
	Terrenos	Elementos de transporte	Otros	Total
Saldo al 1 de enero de 2022	21.678	564	4.901	27.143
Adiciones	-	-	1.885	1.885
Ajustes del valor	170	-	-	170
Trasposos	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 1 de enero de 2022	(2.383)	(326)	(1.970)	(4.679)
Dotaciones (Nota 20f)	(809)	(164)	(1.018)	(1.991)
Diferencias de conversión	1	(29)	(90)	(118)
Amortización acumulada al 31 de diciembre de 2022	(3.352)	(519)	(2.917)	(6.788)
Coste neto al 31 de diciembre de 2022	19.711	91	3.138	22.940

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 2023 se corresponden, fundamentalmente, con los alquileres de elementos de transporte por parte de Celeo Redes Chile que ascienden a 966 miles de euros. En el ejercicio 2022 las "Adiciones" estaban relacionadas con las oficinas de Chile y Brasil.

b) Detalles de pagos y pasivos por arrendamiento

El movimiento de pasivos por arrendamiento durante el ejercicio 2023 ha sido el siguiente:

	Miles de euros
Saldo al 1 de enero 2023	27.679
Adiciones	1.248
Bajas	-
Gastos financieros	1.683
Pagos	(3.994)
Saldo al 31 de diciembre 2023	26.616

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

	Miles de euros
Saldo al 1 de enero 2022	26.652
Adiciones	2.055
Bajas	-
Gastos financieros	1.690
Pagos	(2.718)
Saldo al 31 de diciembre 2022	27.679

**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	
	2023	2022
Hasta seis meses	403	295
De seis meses a un año	570	472
De uno a dos años	2.127	1.554
De dos a tres años	1.403	2.166
De tres a cuatro años	1.434	1.310
Más de cuatro años	20.679	21.882
Total	26.616	27.679

10. Inversiones contabilizadas por el método de la participación

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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	
	2023	2022
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	22.410	20.698
Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada	6.562	6.139
Subgrupo CRC Transmisión	165.267	178.148
Subgrupo Celeo Redes Expansões	110.378	95.083
Jauru Transmissora de Energia, S.A.	21.459	20.796
Total	326.076	320.864

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

La actividad de las sociedades consolidadas por el método de la participación a 31 de diciembre de 2023 se corresponde con la explotación de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica en Brasil y en Chile.

Los movimientos que han tenido lugar en los ejercicios 2023 y 2022 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado han sido los siguientes:

	Miles de euros	
	2023	2022
Saldo inicial	320.864	254.636
Aumento de capital	1.849	17.545
Participación en beneficios/(pérdidas) (Nota 20b)	15.431	29.775
Diferencias de conversión	(8.147)	20.591
Dividendos cobrados	(3.921)	(1.683)
Saldo final	326.076	320.864

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

Memoria consolidada

11. Activos financieros no corrientes

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

	Miles de euros	
	2023	2022
Cuenta de reserva del servicio de la deuda	18.365	20.987
Préstamo empresas asociadas (Nota 22).	40.552	16.765
Otros	7.555	20.534
	66.472	58.286

La partida “Cuenta de reserva del servicio de la deuda” a 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 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 2023 y 2022 se encuentran registrados por su coste amortizado.

12. 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	
	2023	2022
No corrientes		
Activos del contrato:		
Concesiones por líneas de transmisión en Brasil	1.038.785	1.011.083
	1.038.785	1.011.083
Corrientes		
Activos del contrato:		
Concesiones por líneas de transmisión en Brasil	30.989	10.975
Deudores comerciales	46.711	32.383
	77.700	43.358

a) Concesiones administrativas por líneas de transmisión en Brasil

A 31 de diciembre de 2023 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

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

Memoria consolidada

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 periodo 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 decreta 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 2023 y 2022:

	Miles de euros
	2023
2025	32.537
2026	32.606
2027	34.650
2028	36.821
2029 y siguientes	902.171
Total	1.038.785

	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

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 dentro del curso normal del negocio.

A 31 de diciembre de 2023 y 2022 no existían cuentas por cobrar vencidas ni saldos deteriorados, siendo los saldos no vencidos de 46.711 miles de euros y 32.383 miles de euros, respectivamente.

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

Memoria consolidada

13. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

	Miles de euros	
	2023	2022
Otros activos líquidos equivalentes	92.753	67.025
Tesorería	69.672	101.341
Total	162.425	168.366

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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.

14. Patrimonio neto

a) Capital social

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 euro de valor nominal cada una de ellas. 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 2023 y 2022 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 2023 y 2022 es el siguiente (miles de euros):

	1 de enero de 2023	Variación en el valor de mercado	Liquidación	31 de diciembre de 2023
Por integrante global				
Cobertura de flujos de efectivo:				
Swaps de tipos de interés IRS	31.066	(5.538)	(9.195)	16.333
Otras coberturas contables	(9.108)	(5.123)	-	(14.231)
Total ajustes en patrimonio por valoración	21.958	(10.661)	(9.195)	2.102

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

Memoria consolidada

	1 de enero de 2022	Variación en el valor de mercado	Liquidación	31 de diciembre 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

c) Prima de asunción

Esta reserva es de libre distribución.

La prima de asunción a 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 2023 y 2022, 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 30 de marzo de 2023, Elecnor, S.A., decidió realizar una aportación no reintegrable al capital social de 2.014.000 euros a los efectos de facilitar los fondos necesarios para hacer frente al acuerdo celebrado entre la compañía brasileña, participada indirectamente en un 51%, Integração Maranhense Transmissora de Energía, S.A. y Elecnor don Brasil, L.T.D.A. para poner fin al procedimiento arbitral que mantenían. Elecnor, S.A. ha realizado esta aportación en un porcentaje superior al que le corresponde por su participación en el capital social (51%), en consecuencia, la Sociedad ha reconocido una donación por dicho exceso en el epígrafe "Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero" de la Cuenta de Resultados del Ejercicio por importe de 986.860 euros.

Con fecha 9 de marzo de 2022, tras el cobro pendiente por la venta de Tramperase, S.L.U., se procedió 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 de 2022 se procedió a una devolución adicional a Elecnor, S.A. de 490.034 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 2023 y 2022 es la siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A.	34.229	31.130
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	23.038	21.181
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	82.509	80.152
Dioxipe Solar, S.L.	592	722
	140.368	133.185

El movimiento habido durante los ejercicios 2023 y 2022 en este epígrafe del estado de situación financiera consolidado, se detalla a continuación:

	Miles de euros
Saldo a 1 de enero de 2022	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
Participaciones en beneficios/pérdidas	12.796
Diferencias de conversión	6.795
Ampliaciones de capital	1.941
Dividendos repartidos	(14.205)
Otros	(144)
Saldo a 31 de diciembre de 2023	140.368

f) Diferencias de conversión

Las diferencias de conversión acumuladas en patrimonio neto a 31 de diciembre de 2023 y 2022 por cada una de las monedas significativas, es como sigue:

	Miles de euros	
	2023	2022
Brasil	(74.848)	(107.394)
Chile	(1.210)	23.164
Perú	258	410
	(75.800)	(83.820)

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

Memoria consolidada

15. 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 2023 y 2022 adjuntos, así como su clasificación es la siguiente:

	Miles de euros			
	2023		2022	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Activo				
Instrumentos financieros derivados	1.958	59	5.533	108
Total Activo	1.958	59	5.533	108
Pasivo				
Obligaciones y otros valores negociables	697.146	17.609	625.899	113.349
Deudas con entidades de crédito	736.852	64.919	737.421	42.365
Instrumentos financieros derivados	12.672	4.578	12.942	3.441
Total Pasivo	1.446.670	87.106	1.376.262	159.155

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 instrumentos financieros por los epígrafes “Obligaciones y otros valores negociables”, “Deudas con entidades de crédito” e “Instrumentos financieros derivados” al 31 de diciembre de 2023 y 2022 son las siguientes:

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

Memoria consolidada

Ejercicio 2023

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	537.523	11.881	532.881
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	BRL	IPCA + 6,95%	2032	18.650	2.284	14.870
Celeo Redes Transmissora De Energia, S.A.	BRL	CDI + 1,05%	2025	105.375	1.256	65.098
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA+5,90%	2036	21.635	544	23.802
Brilhante Transmissora de Energia, S.A.	BRL	CDI + 1,25%	2025	30.574	66	32.649
Celeo Fotovoltaico, S.A.	EUR	3,948%	2038	41.600	1.578	27.846
					17.609	697.146
Deudas con entidades de crédito						
Celeo Redes Chile Expansión, SpA.	UF	TAB UF + 2,5%	2024	22.986	21.741	-
São João de Piauí FV I S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	734	10.658
São João de Piauí FV II S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	729	10.664
São João de Piauí FV III S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	772	10.647
São João de Piauí FV IV S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	735	10.661
São João de Piauí FV V S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	734	10.669
São João de Piauí FV VI S.A.	BRL	IPCA + 2,1851%	2039	12.585	743	10.683
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,42%	2029	26.512	1.501	6.140
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +2,12%	2029	79.606	5.776	61.700
Encruzo Novo Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,42%	2027	9.900	774	1.658
Pedras Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP+2,21%	2024	8.021	246	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	BRL	TJLP +1,97%	2029	15.778	1.065	4.361
Coqueiros Transmissora de Energia S.A	BRL	TJLP+2,58%	2024	5.382	197	-
Linha de Transmissão Corumbá S.A.	BRL	TJLP + 2,28%	2028	18.014	1.185	3.601
Serra de Ibiapaba TransmissoraDe Energia,S.A.	BRL	IPCA +1,57%	2043	120.482	3.829	140.058
Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C.	USD	Libor + 1,35%	2026	27.149	-	24.177
Celeo Redes, S.LU.	USD	Euribor + 1,35%	2026	4.525	1	4.263
Dioxipe Solar S.L.	EUR	Euribor + 2,53%	2037	224.708	7.045	148.855
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	Euribor + 1,35% y 2,46%	2031	331.637	17.112	278.057
					64.919	736.852
Instrumentos financieros derivados						
ACTIVOS						
Dioxipe Solar, S.L. (Tramos 2)	EUR	1,875%	2032	-	59	1.958
					59	1.958
PASIVOS						
Aries Solar Termoeléctrica, S.L.	EUR	5,18%	2031	183.801	3.688	12.275
Dioxipe Solar S.L. (Tramo 1)	EUR	4,04%	2025	168.531	890	397
					4.578	12.672

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

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

El detalle por vencimientos de la parte no corriente de los pasivos financieros anteriores es el siguiente para los ejercicios 2023 y 2022:

Deudas con vencimiento en	Miles de euros	Deudas con vencimiento en	Miles de euros
	2023		2022
2025	166.318	2024	74.131
2026	97.486	2025	63.937
2027	69.516	2026	65.877
2028 y siguientes	1.113.350	2027 y siguientes	1.172.317
Total	1.446.670	Total	1.376.262

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 2023 y 2022 corresponde principalmente a 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.

En el ejercicio 2023, las principales variaciones en este epígrafe corresponden con:

- la segunda emisión de bonos en Celeo Redes Trasmissoao de Energia, S.A., ejecutándose posteriormente el paquete de garantías. El desembolso se produjo con un diferencial acordado de 1,05% sobre CDI. Los recursos de la emisión se han utilizado para repagar la financiación anterior y para usos corporativos.
- la extensión de la deuda de Brillhante Trasmisora de Energia, S.A. hasta diciembre de 2025 y se ha modificado el spread del 1,40% al 1,25%.

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, estas obligaciones han sido cumplidas en el ejercicio 2023, 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”.

Durante el 2023, se ha firmado una adenda al préstamo puente de la Sociedad Puerto Maldonado Transmisora de Energía, S.A.C. modificándose el importe y duración del tramo que financia los costes de los proyectos Valle del Chira y Puerto Maldonado, y con un nuevo tramo para financiar los costes de Miguel Grau-Frontera. Adicionalmente, se ha emitido otro préstamo puente en Celeo Redes Chile Expansión, SpA

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

Memoria consolidada

para cubrir los ajustes de precio de la adquisición de Alfa Transmisora de Energía, S.A y Transmisora Eléctrica de Quillota, S.A.

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 nominal de los pasivos objeto de cobertura de tipos de interés a 31 de diciembre de 2023 es de 256.882 miles de euros (279.106 miles de euros en 2022).

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. pasó a tener una valoración con saldo deudor.

En el ejercicio 2023 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

16. Provisiones

El detalle de provisiones para riesgos y gastos y su clasificación entre corriente y no corriente a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es como sigue:

	Miles de euros			
	2023		2022	
	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente
Otras	537	8.203	737	24
Total	537	8.203	737	24

El movimiento y composición de los epígrafes "Provisiones para riesgos y gastos" del balance consolidado adjunto durante los ejercicios 2023 y 2022 son los siguientes:

	Miles de euros
	Otras
Saldo a 1 de enero de 2022	223
Dotaciones	642
Diferencias de conversión	8
Aplicación	(70)
Traspasos	1
Reversiones	(43)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	761
Dotaciones	8.494
Diferencias de conversión	(27)
Aplicación	(61)
Traspasos	(378)
Reversiones	(49)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	8.740

El importe de estas provisiones se corresponde, principalmente, con saldos a favor del Coordinador Eléctrico Nacional de Chile debido a los cambios tarifarios que se han producido en el ejercicio 2023 en relación a los proyectos Alto Jahuel Transmisora de Energía, S.A. y Charrua Ancoa Transmisora de Energía, S.A.

17. Otros pasivos

El apartado "Otros pasivos financieros no corrientes" recoge, fundamentalmente, el saldo pendiente con la CNMC por los ajustes por desviaciones en el precio de mercado regulados en el artículo 22 del Real Decreto 413/2014 que serán compensados a lo largo de la vida útil de las instalaciones de producción de energía renovable 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.

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

Memoria consolidada

18. Garantías comprometidas con terceros y contingencias

Garantías comprometidas con terceros

A 31 de diciembre de 2023, el Grupo tiene avales bancarios y otras garantías relacionadas con el curso normal del negocio por importe de 503.364 miles de euros (443.611 miles de euros en 2022), de los cuales 407.824 miles de euros están asociados a la financiación bancaria (365.467 miles de euros a 31 de diciembre de 2022) y 95.540 miles de euros a ejecución y promoción de proyectos (78.144 miles de euros a 31 de diciembre de 2022).

Contingencias

Las sociedades del grupo Celeo son parte en ciertos litigios dentro del curso ordinario de su actividad. Los Administradores del Grupo no esperan que, como consecuencia del desenlace de estas disputas puedan surgir activos o pasivos significativos adicionales a los ya registrados en el Balance de Situación adjunto.

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, los principales activos y pasivos contingentes del Grupo en relación con estos litigios y que no han sido registrados en los estados financieros consolidados adjuntos por no cumplirse los criterios establecidos en la normativa contable vigente son los siguientes:

Activos contingentes

- Vila do Conte Transmissora de Energia, S.A.: la Sociedad presentó reclamaciones del ejercicio 2013 al 2019 contra General Electric por detectar defectos de fabricación en los transformadores de corriente adquiridos para la instalación. El importe de estas reclamaciones asciende a 2.772 miles de euros. A la fecha este proceso se encuentra pendiente de resolución.

Pasivos contingentes

- Caiuá Transmissora de Energia, S.A. e Integração Maranhense Transmissora de Energia, S.A.: reclamaciones de la Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) y ONS por retraso en la entrada en operación de las líneas de transmisión. A 31 de diciembre de 2023 el importe estimado asciende a 881 miles de euros y 672 miles de euros para cada una de las sociedades respectivamente. A la fecha este proceso se encuentra pendiente de resolución.
- Brilhante Transmissora de Energia, S.A.: reclamaciones fiscales de 2016 derivadas de interpretaciones divergentes sobre la base de cálculo del impuesto de sociedades. A 31 de diciembre de 2023, dicha contingencia asciende a 6.528 miles de euros. A la fecha este proceso se encuentra pendiente de resolución.

Asimismo, desde 2014, esta sociedad mantiene un litigio con Adecoagro, la cual exige una indemnización conjunta con ANEEL (responsabilidad solidaria) en relación con la no interconexión de su línea de transmisión al Sistema Interligado Nacional (SIN) al no haber podido conectarse a una de nuestras subestaciones. A 31 de diciembre de 2023, la contingencia asciende a 13.805 miles de euros. A la fecha este proceso se encuentra en trámites y pendiente de resolución.

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 2023 y 2022 son los siguientes:

	1 de enero de 2023	Trasposos	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Diferencias de conversión y Otros	31 de diciembre de 2023
Impuestos diferidos activos						
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 14)	2.686	-	-	1.627	-	4.313
Activos del contrato	3.877	(1)	2.519	-	219	6.614
Inmovilizado material / intangible	1.962	-	(520)	-	(3)	1.439
Créditos fiscales	37.474	4.102	3.063	-	197	44.836
Otros impuestos diferidos activos	1.562	-	63	-	7	1.632
	47.561	4.101	5.125	1.627	420	58.834
Impuestos diferidos pasivos						
Activos del contrato	136.642	(1)	12.393	-	7.204	156.238
Inmovilizado material / intangible	162.256	-	5.941	504	(6.260)	162.441
Otros impuestos diferidos pasivos	877	4.102	(276)	-	174	4.877
	299.775	4.101	18.058	504	1.118	323.556
	1 de enero de 2022	Trasposos	Abono (cargo) cuenta resultados	Abono (cargo) reserva valoración	Diferencias de conversión y Otros	31 de diciembre de 2022
Impuestos diferidos activos						
Valoración instrumentos financieros derivados (Nota 14)	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	23.096	-	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

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 2023, la Sociedad dominante tiene pendientes de inspección por las autoridades fiscales los ejercicios comprendidos desde el 2020 al 2023 de todos los impuestos salvo el impuesto sobre Sociedades que tiene pendientes de inspección los ejercicios comprendidos desde el 2019 al 2022 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 2023 no estará abierto a inspección hasta el 25 de julio de 2024.

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 2023 y 2022, que resulta como sigue:

	2023	2022
Resultado contable antes de impuestos	74.204	104.088
Gastos no deducibles	11.966	11.023
Ingresos no computables	(11.000)	(7.499)
Resultado método participación (Nota 10)	(15.431)	(29.775)
Otros	(4.638)	120
Créditos fiscales no activados aplicados	5	-
Bases imponible negativas no activadas	25.043	13.488
Resultado contable ajustado	80.149	91.445
Impuesto bruto calculado a la tasa local (*)	(26.513)	(29.928)
Deducciones	156	136
Regularizaciones	(1.916)	(3.954)
Otros	(697)	(17.644)
Gasto devengado IS	(28.970)	(51.390)

(*) 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 2023 y 2022:

	2023	2022
Impuesto corriente		
Del ejercicio	(16.037)	(9.988)
Impuesto diferido		
Importe del gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(12.933)	(41.402)
Gasto devengado por impuesto sobre las ganancias	(28.970)	(51.390)

A 31 de diciembre de 2023, las bases imponibles negativas pendientes de compensación sin fecha de vencimiento ascienden a 465.593 miles de euros (503.296 miles de euros en 2022).

Las Bases Imponibles Negativas pendientes de compensar a 31 de diciembre de 2023 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.

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

Memoria consolidada

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 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Prestación de servicios	13.032	11.229
Ventas de bienes y energía	278.848	295.346
Total	291.880	306.575

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 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Participación en beneficios/(pérdidas) de las entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de la participación (Nota 10)	15.431	29.775
Total	15.431	29.775

c) Aprovisionamientos

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Subcontrataciones	(32.708)	(34.361)
Total	(32.708)	(34.361)

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.

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

Memoria consolidada

d) Otros gastos de explotación

El desglose de este saldo de las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Arrendamientos	(2.072)	(1.645)
Reparación y conservación	(339)	(241)
Servicios profesionales independientes	(7.430)	(10.032)
Primas seguro	(3.061)	(2.629)
Suministros	(4.466)	(7.359)
Servicios bancarios	(1.370)	(1.271)
Tributos	(17.113)	(16.751)
Otros gastos	(10.790)	(4.133)
Total	(46.641)	(44.061)

La partida "suministros" a 31 de diciembre de 2023 y 2022 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 2023 y 2022 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, los incurridos en gastos de viajes y gastos de oficina no incluidos en otras cuentas.

e) Gastos de personal

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Sueldos y salarios	(20.268)	(16.876)
Indemnizaciones	(2.647)	(64)
Seguridad Social a cargo de la empresa	(3.881)	(2.724)
Otros gastos sociales	(2.999)	(1.362)
Total	(29.795)	(21.026)

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

Memoria consolidada

f) Amortizaciones, deterioro y provisiones

El desglose de este saldo de las cuentas de resultados consolidadas de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2023	2022
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado material (Nota 8)	(47.040)	(47.068)
Dotaciones para amortizaciones de activos intangibles (Nota 7)	(12.174)	(12.402)
Dotaciones para amortizaciones de activos por derecho de uso (Nota 9)	(2.051)	(1.991)
Total	(61.265)	(61.461)

g) 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 11).

h) Gastos financieros

Al 31 de diciembre de 2023, los gastos financieros se corresponden con la aplicación del método del tipo de interés efectivo a los pasivos financieros a coste amortizado, excepto por 19.856 miles de euros neto de efecto fiscal de gasto correspondiente al traspaso a la cuenta de resultados de las coberturas contables; (ingreso de 22.498 miles de euros en 2022) (véase Nota 14.b).

21. Información sobre empleados

El número medio de personas empleadas en el curso de los ejercicios 2023 y 2022 distribuido por categorías es el siguiente:

	Número medio de empleados	
	2023	2022
Top Management	6	7
Management	14	13
Middle Management	89	78
Staff	522	460
Total	631	558

De la plantilla media del Grupo durante 2023, ocho empleados mantenían contrato de carácter eventual (siete en 2022).

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

Memoria consolidada

Asimismo, la distribución por sexos al 31 de diciembre de 2023 y 2022 del personal y de los Administradores del Grupo es como sigue:

Categorías	31.12.2023		31.12.2022	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Consejeros	6	-	5	-
Top Management	6	1	7	-
Management	12	4	10	3
Middle Management	77	15	73	11
Staff	433	109	396	110
Total	534	129	491	124

Durante el ejercicio 2023 el Grupo ha contado con tres empleados con discapacidad mayor o igual del 33% (o calificación equivalente local) (cuatro en el ejercicio 2022).

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 2023 y 2022 son las siguientes:

Ejercicio 2023

	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	-	99	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	-	1.254	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	-	42	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	-	1.118	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	-	506	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	-	7.732	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	-	117	-
Parintins Amazonas Transmissora de Energía, S.A.	-	236	-
Celeo Redes Expansoes, S.A.	-	649	-
Otras sociedades:			
Elecnor. S.A.	-	8	5
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	17.211	-	-
Aplicaciones Técnicas de la Energía, S.A.	4	-	-
Total	17.215	11.761	5

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

A 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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:

Ejercicio 2023

	Miles de euros			
	Cuentas a cobrar			Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Préstamo empresas asociadas (Nota 11)	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas a corto plazo
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	-	5.422	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	30	-	-	-
Cachoeira Paulista Transmissora de Energía, S.A.	-	-	-	729
Parintins Amazonas Transmissora de Energía, S.A.	29	-	-	-
Mataquito Transmisora de Energía, S.A.	79	-	-	-
Casablanca Transmisora de Energía, S.A.	11	-	-	-
Diego de Almagro Transmisora de Energía, S.A.	2	-	53	-
Alfa Transmisora de Energía, S.A.	1.796	40.552	574	-
Transmisora Eléctrica de Quillota, S.A.	410	-	-	-
Elecnor, S.A.	1	-	-	329
Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U.	3	-	-	11.204
Elecnor do Brasil, S.A.	13	-	-	27
Total	2.374	40.552	6.049	12.289

Ejercicio 2022

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

Memoria consolidada

	Miles de euros			
	Cuentas a cobrar			Cuentas a pagar
	Deudores comerciales, empresas vinculadas	Préstamo empresas asociadas (Nota 11)	Inversiones en empresas vinculadas a corto plazo	Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas a corto plazo
Celeo Redes Chile Transmisora SPA	-	-	936	-
Jaurú Transmissora de Energía, S.A.	38	-	-	-
Cachoeria 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

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la partida "Préstamo empresas asociadas" corresponde al otorgado desde Celeo Redes Chile Expansión, SpA a Alfa Transmisora de Energía., S.A. Dicho préstamo se emitió en septiembre de 2021 y tiene una duración de 30 años (septiembre de 2051). El tipo de interés es del 5,5%.

La partida "Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas" en 2023 corresponde, principalmente, al saldo que las plantas termosolares españolas mantienen con Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U. por los servicios de operación y mantenimiento. En 2022 Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A mantenía un saldo con Elecnor do Brasil para la finalización de la construcción de la línea de transmisión de energía que ha sido liquidado en el ejercicio 2023.

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 2023 y 2022. 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 2023 y 2022 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.

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

Memoria consolidada

22.3 Retribuciones a la Alta Dirección

Durante el ejercicio 2023, el Equipo Directivo de la Sociedad ha devengado retribuciones por importe de 2.290 miles de euros (1.575 miles de euros en el ejercicio 2022). La remuneración total indicada incluye la remuneración fija y la remuneración variable. Además, durante el ejercicio 2023 se han realizado aportaciones a planes de pensiones del equipo directivo por valor de 256 miles de euros.

Asimismo, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Sociedad dominante no tenía contraídas obligaciones relevantes en materia de anticipos, créditos o garantías con el equipo directivo.

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 2023 y 2022, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

KPMG Auditores, S.L.:	Miles de euros	
	2023	2022
Por servicios de auditoría	176	170
Por otros servicios de verificación contable	99	45
Total	275	215

Los importes incluidos en el cuadro anterior incluyen la totalidad de los honorarios relativos a los servicios realizados durante los ejercicios 2023 y 2022, con independencia del momento de su facturación.

Por otro lado, otras entidades afiliadas a KPMG International han facturado al Grupo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, honorarios netos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

Otras entidades afiliadas a KPMG International:	Miles de Euros	
	2023	2022
Por servicios de auditoría	379	407
Por otros servicios de verificación contable	114	140
Por servicios de asesoramiento fiscal	33	28
Total	526	575

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

Memoria consolidada

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 2023 y 2022 es como sigue:

	Días	
	2023	2022
Periodo medio de pago a proveedores	31	19
Ratio de las operaciones pagadas	20	17
Ratio de las operaciones pendientes de pago	51	19
	Importe en Miles de Euros	
Total pagos realizados	24.050	36.353
Total pagos pendientes	10.712	6.039

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 período inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad es como sigue:

	2023	2022
Volumen monetario pagado (miles de euros)	17.235	29.871
% sobre el total monetario de pagos a proveedores	83%	77%
Número de facturas pagadas	3.894	1.998
% sobre el número total de facturas pagadas a proveedores	93%	78%

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 y Perú), 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.

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

Memoria consolidada

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 2023 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".

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 2023 y 2022 es el siguiente:

Ejercicio 2023

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2023
Importe neto de la cifra de negocios	192.931	98.855	7.695	(7.601)	291.880
Aprovisionamientos	(10.356)	(22.352)	-	-	(32.708)
Resultados inversiones método participación	15.431	-	-	-	15.431
Resultado financiero	(43.214)	(20.533)	310	201	(63.236)
Resultado minoritarios	(12.782)	(14)	-	-	(12.796)
Resultante consolidado sociedad dominante	37.383	356	(3.301)	(2.000)	32.438

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

Memoria consolidada

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

b) El detalle de los activos y pasivos por segmentos a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es el siguiente:

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2023
Activo					
Activo intangible	608.967	205	21	-	609.193
Fondo de comercio	-	1.125	-	-	1.125
Inmovilizado material	376.321	637.249	346	-	1.013.916
Activos por derechos de uso	3.504	18.188	-	-	21.692
Inversiones contabilizadas método participación	326.076	-	-	-	326.076
Activos financieros no corrientes	122.779	13.014	1.048.228	(1.117.548)	66.473
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	1.038.785	-	-	-	1.038.785
Derivados	-	1.958	-	-	1.958
Activos por impuestos diferidos	14.964	44.585	(715)	-	58.834
Deudores	91.747	14.191	2.259	(2.680)	105.517
Resto de activos	131.926	30.914	19.960	(12.999)	169.801
Total activo	2.715.069	761.429	1.070.099	(1.133.227)	3.413.370
Pasivo					
Pasivos financieros no corrientes	915.258	531.412	-	-	1.446.670
Pasivos por arrendamiento	3.008	22.635	-	-	25.643
Otros pasivos no corrientes	39.067	15.995	-	(33.225)	21.837
Pasivos por impuestos diferidos	302.611	20.945	-	-	323.556
Pasivos financieros corrientes	52.346	34.760	-	-	87.106
Otros pasivos corrientes	55.126	50.143	2.469	(16.177)	91.561
Total pasivo	1.367.416	675.890	2.469	(49.402)	1.996.373

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

Memoria consolidada

	Miles de euros				
	Transmisión electricidad	Generación electricidad	Corporativos	Intra- segmentos	Total a 31.12.2022
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

• **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, España y 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, disfrutan 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, que fueron actualizados el 30 de junio de 2023 tras la publicación de la Orden TED/741/2023.

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 fue extendida hasta el 2023 por el Real Decreto 20/2022, de 27 de diciembre de 2022. Por último, el 27 de diciembre de 2023 se publica el Real Decreto-Ley 8/2023 que entre otras medidas establece el IVPEE en 3,5% el primer trimestre de 2024, 5,25% el segundo trimestre y 7% a partir de entonces.

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 2023 y 2022:

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

Memoria consolidada

Ingresos ordinarios

Pais	Miles de euros	
	2023	2022
España	87.940	87.555
Brasil	142.110	166.344
Chile	61.830	52.676
	291.880	306.575

Activos no corrientes

Pais	2023					
	Miles de euros					
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Deudores comerciales y otros activos no corrientes	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos	Resto
España	21	505.779	-	16.961	43.212	13.532
Brasil	10.481	135.472	1.038.785	3.971	7.355	147.259
Chile	576.151	372.554	-	759	8.108	234.840
Perú	22.540	110	-	-	159	-
	609.193	1.013.915	1.038.785	21.691	58.834	395.631

Pais	2022					
	Miles de euros					
	Activos intangibles	Inmovilizado material	Deudores comerciales y otros activos no corrientes	Activos por derechos de uso	Activos por impuestos diferidos	Resto
España	14	539.501	-	17.741	41.559	16.654
Brasil	10.538	133.053	1.011.083	3.947	4.581	147.321
Chile	610.919	354.493	-	1.252	1.318	221.833
Perú	7.363	3	-	-	103	-
	628.834	1.027.050	1.011.083	22.940	47.561	385.808

27. Hechos posteriores

No han tenido lugar acontecimientos entre el cierre del ejercicio 2023 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 2023	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%
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 2023	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 Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energia, 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%
Opará Transmissora de Energia, 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 2023	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 Energia, S.A.	BRASIL	PwC	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	PwC	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
LT Triangulo, S.A.	BRASIL	PwC	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 Energia, 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 2023	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 10)				
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

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 6 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 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 Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	BRASIL	KPMG	Explotación de concesiones de servicios públicos de transmisiones de energía eléctrica	100,00%
Pedras Transmissora De Energia, 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 Energia, 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 7 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 Energia, 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 Energia, 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 2022	Domicilio	Auditor	Actividad	% de Participación Directa o Indirecta
Sociedades participadas consolidadas Por el método de la Participación (Nota 10)				
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

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

31 de diciembre de 2023

(Expresada en miles de euros)

Información del estado de situación financiera

Activos no corrientes	1.298.880	Alfa Transmisora de Energía, S.A.	Transmisora Eléc. de Quillota, S.A.	Subgrupo CRC Transmisión	Jaunu Transmisora. de Energía, S.A.	Subgrupo C.R. Expansões
Pasivos no corrientes	1.241.681		32.500	335.221	74.635	384.223
Pasivos financieros no corrientes (*)	930.178		1.946	239.348	24.410	257.595
Total activos netos no corrientes	57.199		-	232.806	10.140	90.567
Activos corrientes	96.722		30.554	95.873	50.225	126.628
Efectivo y equivalentes al efectivo	35.547		1.925	42.559	6.834	43.705
Pasivos corrientes	41.873		174	20.134	2.028	29.413
Pasivos financieros corrientes (*)	13.353		1.925	31.306	7.261	35.519
Total activos netos corrientes	54.849		-	4.775	2.556	9.507
Activos netos	112.048		2.255	11.253	(427)	8.186
Porcentaje de participación	0,20		32.809	107.126	49.798	134.814
Participación en activos netos	22.409		0,20	0,50	0,33	0,50
Valor contable de la participación (**)	22.410		6.562	53.563	16.599	67.407
Información de la cuenta de resultados			6.562	165.267	21.459	110.378
Ingresos ordinarios	82.264		2.459	14.787	(17.911)	51.965
Depreciación y amortización	(24.328)		(1.177)	(3.243)	3.069	(8.688)
Ingresos por intereses	1.806		166	168	(1.145)	4.992
Gastos por intereses	(57.727)		-	(15.976)	2.723	(15.143)
Gasto (ingreso) por impuesto sobre las ganancias	18.879		(91)	(2.012)	2.712	(6.307)
Resultado del ejercicio de las actividades continuadas	12.417		247	4.799	5.265	13.877
Resultado del ejercicio	12.417		247	4.799	5.265	13.877
Dividendos recibidos	-		-	-	3.921	-

(*) 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 2022

(Expresada en miles de euros)

Información del estado de situación financiera

	Alfa Transmisora de Energía, S.A.	Transmisora Eléc. de Quillota, S.A.	Subgrupo CRC Transmisión	Jaunu Transmissora. de Energía, S.A.	Subgrupo C.R. Expansões
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



Informe de Gestión 2023 - Grupo Celeo

Correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

Índice

1.	Introducción	Pág. 2
2.	Modelo de negocio y entorno	Pág. 2
3.	Análisis de las principales magnitudes del ejercicio.	Pág. 8
4.	Política de gestión del capital	Pág. 9
5.	Política de gestión de riesgos financieros	Pág. 9
6.	Medio Ambiente	Pág. 10
7.	Recursos Humanos	Pág. 11
8.	Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio	Pág. 11
9.	Perspectivas del ejercicio 2024.....	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 2023 un beneficio neto consolidado atribuido a la Sociedad dominante de 32 millones de euros (34 millones de euros en 2022).

Las ventas han alcanzado 292 millones de euros, frente a los 307 millones de euros en 2022. Por su parte, el EBITDA se situó en 198 millones de euros, frente a los 242 millones de euros del ejercicio 2022. Ambas variaciones corresponden principalmente a la actualización de los ingresos de las líneas de transmisión brasileñas mediante aplicación de un IPCA del 3,94% (11,73% en 2022) e IGPM del -4,47% (10,72% en 2022) reconocido con los criterios de contabilización de las concesiones brasileñas descrito en la Nota 3 de las Cuentas Anuales.

Durante 2023, Celeo ha consolidado su presencia en Perú siendo adjudicatario del tercer Contrato de Concesión en el país, Piura Nueva-Frontera, proyecto que comprende la ampliación de una subestación existente y la construcción de 270 km de línea en 500kV que conectarán con Ecuador para el intercambio de energía eléctrica.

En Brasil destaca la adjudicación en junio del Lote 6 en la subasta de ANEEL, Leilao 1/2023, consistente en una línea de transmisión de 357km en doble circuito, LT 500kV Xingó-Camaçari II. En la siguiente subasta del año, en diciembre Leilao 2/2023, Celeo resultó vencedor en el Lote 3, con el proyecto de LT 500kV Marimbondo 2-Campinas. Este proyecto consiste en una línea de 388km de simple circuito en los Estados de Minas Gerais y Sao Paulo.

En el caso de Chile, Celeo se adjudicó dos nuevas obras de ampliación de las subestaciones Hualqui y La Pólvora, como parte de la Licitación Pública Internacional de Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N°200/2022.

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 tiene 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) tomado sobre las previsiones de largo plazo.

- 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).
- 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 ajustó 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).

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, que fueron actualizados el 30 de junio de 2023 tras la publicación de la Orden TED/741/2023.

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 fue extendida hasta el 2023 por el Real Decreto 20/2022, de 27 de diciembre de 2022. Por último, el 27 de diciembre de 2023 se publica el Real Decreto-Ley 8/2023 que entre otras medidas establece el IVPEE en 3,5% el primer trimestre de 2024, 5,25% el segundo trimestre y 7% a partir de entonces.

2.1.5. 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 en octubre de 2022, Luiz Inácio Lula da Silva, líder del Partido dos Trabalhadores (PT), ganó la presidencia, que durará hasta 2026. Se cree que su gobierno tendrá ciertas dificultades a la hora de lograr algunos aspectos de su agenda, dado el perfil conservador del Congreso.

Se espera que la política económica de Brasil sea más expansiva y esté impulsada por el Estado bajo el gobierno de Lula da Silva. El Congreso está llevando a cabo una reforma de simplificación tributaria que conducirá a la unificación de impuestos federales, estatales y locales en una tasa dual del IVA. En la votación final sobre esta reforma de unificación fiscal,

la Cámara Baja recortó las exenciones realizadas por la Cámara Alta. Se cree que esta nueva regulación eleve el IVA total por encima del 27,5%. Adicionalmente, esta tendencia busca fortalecer las políticas ambientales para mejorar la inversión extranjera y evitar la desinversión.

La nueva política fiscal del país se caracteriza por una estructura más flexible que permita que el gasto aumente hasta un 70% de los ingresos. Este marco espera generar aumentos del 0,5 y 1% del PIB en 2025 y 2026, respectivamente. Asimismo, el presupuesto para el 2024 tiene como objetivo la eliminación del déficit el cual sólo se conseguirá con ingresos adicionales. En este contexto, se asume que el gobierno no conseguirá sus objetivos de balance presupuestario en 2024 y, por consiguiente, la deuda alcanzará el 86,4 del PIB en 2028. Por ello, se cree que la elevada deuda sigue y seguirá siendo la principal fuente de riesgo macroeconómico, aunque un bajo endeudamiento externo pueda evolucionar hacia un incumplimiento de los objetivos de inflación y no tanto a un incumplimiento de deuda externa.

Se espera que la inflación alcance el objetivo del BCB (Banco Central do Brasil) de entre el 1,5% y 4,5%, pero la inflación general (4,7% en diciembre de 2023) e inflación subyacente (5,7%) son más elevados que el límite superior. Se cree que la inflación se situará por debajo del 4% durante el 2024 pero seguirá estando lejos del objetivo marcado a partir de 2025, establecido en el 3%.

Después de que la cosecha de cereales del período 2022-2023 haya hecho que el superávit comercial y la reducción del déficit por cuenta corriente se sitúen a un nivel estimado del 1,4% del PIB en 2023, se espera un aumento de las importaciones que hagan que el déficit comercial se amplíe al 3% del PIB para 2028. Sin embargo, la política de flexibilización del consumo e inversión de los hogares tendrá un impacto positivo a mediados del 2024, mejorado por un repunte cíclico a medio plazo. En cuanto a la previsión para el periodo 2025-2028 se espera una media de crecimiento del 1,9%.

A pesar de la fortaleza del Real brasileño en los meses pasados, en octubre de 2023 empezó a mostrar debilidad ya que los datos sugieren que la Reserva Federal (Fed, por sus siglas en inglés) mantendría los tipos de interés altos un tiempo más largo del esperado. Aunque los tipos se mantengan altos en los próximos meses, se presume que la Fed está al final de su ciclo restrictivo. Sin embargo, las previsiones apuntan a que el Real brasileño posiblemente se debilite durante el 2024 a medida que los tipos de interés locales caigan, considerándose un tipo de cambio 5,15 R: 1\$ durante el periodo 2024-2028.

Aunque Lula da Silva está acelerando el proceso de transición energética del país, su alta dependencia de los combustibles fósiles, que cuenta con un 52% de mix energético, hará que esa transición sea un desafío. Se espera un crecimiento del consumo de petróleo, gas y electricidad para los próximos diez años, asumiendo un declive en el consumo de carbón.

Standard & Poor's (S&P) tiene una calificación de BB en moneda extranjera a largo plazo para el país desde diciembre de 2023.

2.2.2. Chile

Se prevé que el panorama económico del país sea expansivo en 2024. El crecimiento anticipado motivado por una reducción de la inflación junto con un cambio en las condiciones de crédito, en última instancia han dado un impulso tanto al consumo privado como a la inversión.

Se espera que el país experimente un gobierno débil bajo la presidencia de Gabriel Boric. Sus propuestas para las reformas a nivel institucional y fiscal han generado rechazo, provocando un proceso de fragmentación en la agenda de gobierno. A pesar de la aceptación de ciertas reformas sociales, aquellas que fueron más controvertidas relacionadas con los impuestos y las pensiones, han sido rechazadas. Además, el pasado 17 de diciembre, una reforma constitucional promovida por la derecha fue rechazada lo que, probablemente, impulse la agenda de reformas de la izquierda en 2024.

El déficit fiscal se verá reducido desde el 2,4% del PIB en 2023 hasta el 2,2% del PIB en 2024, reflejando un crecimiento de los ingresos por las ventas e impuesto sobre la renta en un contexto de recuperación económica y establecimiento de un impuesto sobre la producción de

cobre y litio, así como fijación de precios para aquellos minerales considerados críticos. El nuevo derecho sobre minería de cobre conllevará un nuevo aumento en los ingresos, aunque este crecimiento general será compensado con un mayor gasto social (especialmente en pensiones) y gastos en proyectos de obra pública. Las previsiones indican que el déficit fiscal se vaya reduciendo de forma consistente en el período de referencia al 1% del PIB para 2028 ya que es probable que el próximo gobierno siga manteniendo el control del gasto e intente evitar subidas de impuestos. Sin embargo, en la previsión, los gastos e ingresos como parte del PIB serán más altos que antes de la pandemia. Chile mantendrá el acceso al mercado de bienes y mercados financieros, así como la ratio de deuda pública sobre el PIB permanecerá baja por la normativa de mercados emergentes.

Se espera que el Banco Central de Chile ("BCCh") impulse uno de los ciclos de flexibilización bancaria más agresivos en 2024, reflejando deflación -con dos años de antelación- en un contexto de inflación anclado en el 3%. La flexibilización monetaria empezó el pasado mes de julio: entre este mes y diciembre (el periodo del último recorte de tipos) el BCCh los redujo en 300 pb. Se prevé que el BCCh mantendrá los tipos en un 4,5% hacia el final de 2024 y concluirá el ciclo de flexibilización en un 4% para la segunda mitad del 2025, el cual es considerado, según el organismo, como "interés neutro". Los tipos se mantendrán en el 4% para el resto del periodo de previsión.

Existe el riesgo de que el BCCh modere el paso en su política de flexibilización de tipos, en particular si el peso chileno sufre una significativa presión a la baja en la medida en que el diferencial de tipos de interés con el dólar americano se reduzca. Otros factores que pueden frenar este ciclo de flexibilización son las presiones inflacionistas relacionadas con el fenómeno meteorológica del El Niño o un posible incremento de las tensiones geopolíticas, como el conflicto entre Israel y Hamás, que supongan un repunte en el precio de las commodities.

En 2024, el PIB del país crecerá en un 1,8%, siguiendo las estimaciones que sitúan en "cero" su crecimiento en 2023. La economía chilena se beneficiará de un rápido proceso de deflación que aumente los ingresos reales y de una caída brusca de los tipos de interés en la medida que el BCCh reduzca significativamente su política de recorte de tipos, la cual incrementará el crecimiento del crédito a los consumidores e inversores. Otro factor de crecimiento será el que se despeje la incertidumbre política relacionada con el final del proceso de reforma constitucional, la cual aumentará la confianza de los inversores. La fuerte exportación por la demanda de minerales como el cobre y el litio chilenos, en medio de un impulso global hacia la electrificación e inversión en fuentes de energía renovables e hidrógeno verde, pueden impulsar también este crecimiento. Las previsiones indican que el déficit fiscal vaya reduciéndose de forma consistente a lo largo del periodo de referencia, hasta el 1% del PIB para 2028, por lo que el gobierno es probable que mantenga su política de contención del gasto e intente evitar subidas impositivas.

Se espera que el peso chileno se deprecie por a la política agresiva de recorte de tipos promovida por el BCCh y los incrementos de tipos de la Fed hasta finales de 2024. En el medio plazo, se espera que el peso chileno se fortalezca por la reducción de la incertidumbre política, así como por el incremento de las exportaciones de minerales.

Standard & Poor's (S&P) mantiene una calificación de A- en moneda extranjera a largo plazo para el país.

2.2.3. España

El país está inmerso en un episodio de incertidumbre política después de las elecciones celebradas en julio de 2023, las cuales derivaron en un parlamento sin mayoría. El Partido Socialista Obrero Español ha formado recientemente un gobierno de coalición el cual es altamente dependiente de los partidos catalanes y vascos independentistas. Se espera que esta situación detenga la formulación de políticas, retrase la consolidación fiscal y obstaculice las reformas acordadas con la Unión Europea ("UE").

A pesar de mantenerse por encima de la media de la zona euro, se prevé que en 2024 se ralentice su actividad económica debido a los altos tipos de interés y a un entorno global ralentizado. Los recientes aumentos de los tipos de interés llevados a cabo por el Banco Central Europeo (BCE) suponen desafíos y conducen a un fuerte aumento de los costes de financiación

para empresas y hogares. Esta situación política retrasará la aprobación de los Presupuestos para el 2024, manteniéndose una elevada ratio de deuda pública sobre el PIB. Se espera que España mantenga el presupuesto de déficit del 3,5% sobre el PIB en 2024, mejorando el 4,1% de años anteriores. La incertidumbre política derivada de las elecciones del pasado mes de julio añade dudas sobre el proceso de aprobación de los Presupuestos del 2024. Además, a pesar de la reducción gradual del déficit al 3€ del PIB para 2028, se prevé que persista el alto nivel de endeudamiento con una modesta corrección de la ratio del 109,1% sobre el PIB en 2023 al 107% en 2028.

Se cree que el BCE ha finalizado el ciclo de ajustes más agresivo hecho hasta ahora incluso si los tipos de interés de mantuvieran a niveles récord hasta al menos la mitad del 2024. A pesar de un reciente incremento, la política de tipos se mantendría estable durante ese periodo. También se advierte de la preocupación del BCE en torno al crecimiento de los salarios y pronostica que los depósitos e intereses sobre refinanciaciones permanecerá entre el 4 y el 4,5% hasta la mitad del 2024.

Se prevé que el crecimiento económico del país se reduzca del 2,3% en 2023 hasta el 1,2% en 2024, estableciéndose ligeramente por encima de la media de la zona euro. Los motivos incluyen la moderada inflación, fuerte crecimiento salarial y los fondos aportados por la UE que sustentan una modesta demanda interna. La estricta política monetaria y un entorno externo debilitado podrían limitar el fuerte crecimiento. Entre los periodos 2025 y 2028, la media de crecimiento alcanzaría un 1,8% movido por el consumo privado y por los fondos europeos.

Se espera una corrección de la inflación hasta un 3% en 2024, desde el 3,4% en 2023, incrementándose aún más hasta el 1,9% entre 2025 y 2028. Las tensiones en el Mar Rojo que han llevado a un aumento en los costes de transporte serán temporales. Sin embargo, esto conlleva un riesgo de rebote de la inflación por al lado de la oferta.

Durante la primera mitad del 2023, el euro se apreció respecto al dólar americano, alcanzando el 1,11\$:1 € en la mitad de julio. No obstante, la incertidumbre de las perspectivas en la economía para 2024 ha llevado a una reciente depreciación respecto al dólar ante la desaceleración del crecimiento de la zona euro y la pausa anticipada en los ajustes en materia de política monetaria. Estos factores incluyen un decrecimiento del país en términos de comercio debido al incremento en la volatilidad en los precios de la energía y las interrupciones en la cadena de suministro derivado de las tensiones geopolíticas. Sin embargo, se ha previsto una apreciación gradual del euro desde inicios del 2024 soportado por el superávit por cuenta corriente de la zona euro.

Las previsiones de superávit por cuenta corriente están alrededor del 1,5% del PIB a lo largo del periodo de previsión, ligeramente por debajo de la media de la década pre-COVID 19. A pesar de un entorno externo debilitado y un consiguiente repunte en la demanda doméstica, se espera un déficit en la balanza comercial desde 2024 a 2028. No obstante, esta tendencia se vería parcialmente mitigada por una recuperación de los beneficios por el turismo externo.

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

2.2.4. Perú

Perú es una economía orientada a la exportación, especializada en suministros de materias primas, como el cobre. Su economía ha crecido recientemente aprovechando ventajas de entorno atractivo para negocios y políticas prudentes. Sin embargo, su inestabilidad política pone en riesgo sus perspectivas económicas generales.

Después del conflicto político relacionado con Pedro Castillo en 2022, Dina Boluarte fue elegida presidenta hasta el 2026. Sin embargo, se espera que pueda verse forzada a cesar del cargo antes de tiempo en caso de que su coalición colapse o las protestas contra el gobierno aumenten de nuevo.

Se prevé un crecimiento del PIB del país del 1,8% en 2024, después de la contracción del 0,5% en 2023. La bajada de la inflación y de los tipos de interés pueden mejorar su crecimiento. No obstante, la actividad de las empresas y consumidores ya perjudicadas por el fenómeno de El Niño, la incertidumbre política de Boluarte y el entorno perjudicial para los negocios bajo el gobierno de Castillo pueden frenar esa perspectiva de crecimiento.

A pesar de que el Sol peruano ganó terreno contra el dólar durante la primera mitad del 2023, actualmente se está depreciando a causa de las políticas de la Fed. El Sol alcanzará el 3,70S:1\$ al final del año y se mantendrá con fortaleza en un tipo de cambio 3,53S:1\$ en 2028 a medida que suba el precio del cobre y la Fed mitigue la presión sobre los tipos de interés. Sin embargo, su inestabilidad política y su lento crecimiento pueden hacer que el Sol no alcance los tipos prepandemia del 3,31S:1\$.

Según estimaciones, el déficit del sector público no financiero (NFPS, por sus siglas en inglés) se contraerá desde el 2,7% del PIB en 2023 hasta el 2,5% en 2024 debido a las perspectivas de crecimiento y la subida de precios de los metales. Sin embargo, dado que el gasto relacionado con el apoyo a la economía y las esperadas políticas de prevención y reconstrucción derivadas de El Niño, el gasto público seguirá siendo alto.

Se espera que el Banco Central de Reserva del Perú (BCRP) siga adelante con su política de flexibilización monetaria, la cual comenzó el pasado mes de septiembre, con un recorte total de 25 pb en enero y febrero al caer la inflación y perspectivas de inflación más rápidamente y el BCRP se mostrara preocupado por la situación económica del país. Se espera que la política de tipos de interés se eleve desde el 6,5% actual hasta el 5,25% al final de 2024. Sin embargo, existe el riesgo de que el fenómeno del Niño pueda elevar los precios más de lo esperado, forzando al BCRP a ralentizar el ritmo del ciclo de flexibilización.

Se estima que la tendencia deflacionaria continúe hasta establecerse en un rango por encima del 1-3% fijado por el BCRP bajando de un 3,6% en noviembre de 2023 al 2,8% al final de 2024. El proceso deflacionario se puede mantener por una bajada global de los precios de las materias primas de origen agrícola.

Standard & Poor´s (S&P) mantiene una calificación de BBB en moneda extranjera a largo plazo para el país.

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	2023	2022	Variación
Beneficio de explotación	137.440	177.342	-23%
EBITDA	198.252	241.780	-18%
Beneficio antes de impuestos	74.204	104.088	-29%
Beneficio neto atribuible a la sociedad dominante	32.438	33.815	-4%
Patrimonio neto			
Patrimonio neto	1.416.996	1.388.183	+2%
Cifra de negocio			
Ventas	291.880	306.575	-5%

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	2023	2022	Variación
Chile	61.830	52.676	+17%
Brasil	142.110	166.344	-15%
España	87.940	87.555	+0%
	291.880	306.575	-5%

Actividades	2023	2022	Variación
Transmisión	193.025	204.793	-6%
Generación	98.855	101.782	-3%
	291.880	306.575	-5%

La variación 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.

Por otro lado, las subestaciones y líneas de transmisión de Perú pertenecen, para el caso de Valle del Chira y Puerto Maldonado, al Sistema Complementario de Transmisión (SCT), el cual atiende a determinadas áreas de demanda, mientras que el reciente proyecto adjudicado, Miguel Grau - Frontera, pertenece al Sistema Garantizado de Transmisión (SGT), cuyos ingresos están soportados por la totalidad del sistema. Las tarifas son reguladas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN) y el proceso está coordinado por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES).

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 y en Chile e IMS en España y Perú), 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 2023 de acuerdo con la Gestión Ambiental del Grupo.

7. Recursos Humanos

Plantilla

Grupo Celeo

Al 31 de diciembre de cada año	2023	2022	Variación
Brasil	406	382	+6%
Chile	203	185	+10%
Perú	6	2	+200%
España	42	41	+2%
	657	610	+8%

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 2023, la plantilla del Grupo se ha incrementado en 47 personas (8%) sobre la del cierre del ejercicio anterior, hasta quedar situada en 657 empleados.

8. Hechos significativos posteriores al cierre del ejercicio

No han tenido lugar acontecimientos entre el cierre del ejercicio 2023 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 2024

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 2024, Brasil presenta oportunidades en el sector de la generación renovable con posibilidad de contratación de contratos 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 dos subastas este año (marzo y

septiembre). La subasta de marzo, denominada "Leilão 1/2024", prevé licitar 15 lotes que suman 6,464 km de nuevas líneas, con una inversión de 18.200 millones de reales. La subasta de septiembre se espera que sea de menor tamaño, con 5 lotes y una inversión de 4.000 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 y de ampliación con proyectos nacionales y zonales correspondiente al Plan de Expansión 2022. En dicha licitación se incluyen proyectos con un valor de inversión total en torno a 905 millones de dólares. En la mencionada licitación se incluye la obra de ampliación "Tendido de segundo circuito de la Línea 500kV Ancoa-Charrúa", cuya inversión corresponderá al grupo Celeo. El CEN también organiza en marzo la licitación de Servicios Complementarios de control de tensión por aportes de potencia de cortocircuito. Asimismo, 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 2024. Proinversión, organismo dependiente del Ministerio de Energía y Minas encargado de licitar los proyectos de inversión, licitará importantes proyectos de transmisión durante el ejercicio 2024. "Nueva Subestación "Hub" Poroma (Primera Etapa) y Enlace 500 kV "Hub" Poroma - Colectora, ampliaciones y subestaciones asociadas", "Nueva Subestación "Hub" San José - Primera Etapa y Enlace 220 kV "Hub" San José - Repartición (Arequipa), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)" y "Nueva SE Marcona II y Enlace 138 kV Marcona II - San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)". 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 2024 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 2023, 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 2023.

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 2023, 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 2023

Índice

1.	Sobre Celeo	3
1.1.	Modelo de negocio.....	3
1.2.	Nuestro propósito y nuestros valores.....	7
1.3.	Principales hitos en la historia de Celeo	7
1.4.	Negocio resiliente y alineado con las tendencias globales	8
1.5.	Presencia en asociaciones sectoriales	10
1.6.	Solvencia y crecimiento sostenible	11
2.	Nuestro modelo de gestión sostenible	13
2.1.	Estrategia de sostenibilidad.....	13
2.2.	Compromiso con la sostenibilidad	15
2.3.	Relación con nuestros grupos de interés	20
3.	Buen gobierno, ética e integridad.....	22
3.1.	Gobierno corporativo	22
3.2.	Modelo de gestión de riesgos	26
3.3.	Sistema de <i>compliance</i>	28
3.4.	Lucha contra la corrupción y el soborno	33
3.5.	Compromiso con los derechos humanos.....	34
4.	Excelencia y calidad en nuestros servicios	36
4.1.	Transporte y generación de energía renovable	36
4.2.	Seguridad de la información.....	39
4.3.	Nuestros proveedores	41
4.4.	Principales proyectos en 2023	42
5.	Nuestras personas	44
5.1.	Apuesta por empleo de calidad	44
5.2.	Formación y desarrollo continuos	47
6.	Cultura de prevención	49
6.1.	Gestión de la seguridad y salud	49
6.2.	Índices de siniestralidad	51
6.3.	Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva	51
6.4.	Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo.....	52
6.5.	Vigilancia de la salud	53
7.	Comprometidos con el planeta.....	54
7.1.	Gestión ambiental	54
7.2.	Eficiencia de los recursos.....	55

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	65
9.	Sobre el informe.....	67
9.1.	Alcance.....	67
9.2.	Análisis de materialidad.....	67
Anexo I. Tablas e indicadores.....		70
Indicadores relativos a «Nuestras personas»		70
Indicadores relativos a Cultura de prevención.....		76
Indicadores relativos a «Comprometidos con el planeta».....		78
Anexo II. Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad		81

1. Sobre Celeo

1.1. Modelo de negocio

Grupo Celeo es una compañía que invierte y participa en el desarrollo, inversión y gestión de activos de infraestructura que se centran en la transmisión y la generación de energía renovable bajo programas de colaboración pública-privada.

Actualmente dichos activos y sus operaciones se sitúan en España, Brasil, Chile y Perú. Además, contamos con centros de control principales, que se encuentran en Río de Janeiro, Santiago de Chile y Lima, y centros de control de respaldo en caso de que el principal estuviera fuera de servicio.

Desde estos centros, nuestros profesionales se encargan durante los 365 días del año de operar las instalaciones de forma remota, respondiendo a las necesidades del sistema eléctrico y los requerimientos del operador del sistema (Operador Nacional del Sistema en Brasil, Coordinador Eléctrico Nacional en Chile y Comité de Operaciones del Sistema Interconectado Nacional [COES] en Perú) y de prestar apoyo a los equipos de mantenimiento durante las contingencias y paradas programadas. Además, la oficina de Madrid cuenta con personal propio, que supervisa la producción de las plantas en España.

Como actividad complementaria al negocio principal, también prestamos servicio a terceros a través de los centros de control principales, que contratan servicios de operación remota de líneas de transmisión, así como servicios de mantenimiento. En Chile, por ejemplo, nos encargamos de la operación remota en las líneas eléctricas de TransChile.

Como actividad puntual, también ofrecemos servicios de puesta en marcha de instalaciones y la elaboración de estudios técnicos para la expansión de la red. También 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.

Así mismo, además de todas estas líneas de actividad, seguimos estudiando nuevas oportunidades en otros mercados de Latinoamérica, para conseguir así impulsar la diversificación de la compañía a través de la apuesta en la entrada en otros países y en el desarrollo de nuevos proyectos.

1.1.1. Áreas de negocio

Nuestras áreas de negocio comprenden dos ámbitos principales de trabajo:

- Transmisión: desarrollo y operación de proyectos de líneas de transmisión de energía eléctrica.
- Generación: desarrollo de negocio y gestión de activos de plantas de energía termosolar y fotovoltaica.

Transmisión

En estos últimos años hemos logrado consolidar nuestro posicionamiento en este mercado tanto en Brasil como en Chile y Perú, mercado en el que entramos en 2021.

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

En el caso de Celo Perú, se ha reforzado el equipo de Operaciones y Mantenimiento con el objetivo de iniciar la operación del proyecto SE (subestación) Valle del Chira, que alcanzó su puesta en operación comercial en diciembre de 2023. También se culminaron los trabajos de construcción del centro de control en las oficinas de Lima, que quedó operativo y en comunicación con el Centro de Despacho del COES.

Entre las principales novedades en 2023 destacan:

- Se completó la entrada en operación del proyecto Parintins Amazonas Transmisora de Energía (PATE) en Amazonas y Pará, que consta de 230 km de líneas de transmisión y 900 MVA de capacidad de transformación.
- Integración en Chile de los activos de Alfa Transmisora de Energía, tras la adquisición de Colbún Transmisión y toma de control de los activos de Transquillota en el mes de marzo.
- Aprobación de la licencia ambiental (resolución de calificación ambiental, RCA) del proyecto CASTE e inicio de la construcción de una nueva línea de doble circuito en 220 kV entre Agua Santa-La Pólvora-Nueva Casablanca y Alto Melipilla.
- Construcción de la nueva subestación Casablanca, que incluye transformación 220/66 kV y una capacidad de 150 MVA.
- Inicio de la construcción del proyecto RETE, instalación en SE Maipo de un banco de compensación reactiva de 200 MVar de capacidad de inyección de reactivos.
- Inicio de la construcción del proyecto RUTE, construcción de la nueva subestación seccionadora El Ruil, que cuenta con transformación 66/15 kV y una capacidad de 20 MVA.
- Publicación de proyectos de obras de ampliación de activos de Celeo, como la de SE La Pólvora (CASTE) y SE Hualqui (MATE).
- Aprobación del Estudio de preoperatividad por parte del COES para el proyecto de LT (línea de transmisión) Puerto Maldonado Iberia, que avanzó de manera considerable en la obtención de servidumbres hasta alcanzar el 75%.
- Talleres de participación ciudadana asociados al Estudio de Impacto Ambiental con objeto de explicar el proyecto a las comunidades existentes en el área de influencia.
- Primer Taller de Proyectos e Ingeniería en Madrid, en el que se expusieron experiencias y conocimiento en la gestión de proyectos en los diferentes países y se unificaron y estandarizaron criterios técnicos.

Transmisión

A 31 de diciembre de cada año

Detalle	2023				2022				2021			
	Brasil	Chile	Perú	Total	Brasil	Chile	Perú	Total	Brasil	Chile	Perú	Total
Kilómetros en operación	4.730	1.420	2	6.152	4.500	1.413	0	5.913	4.317	1.405	0	5.722
MVAs en Operación	10.525	2.804	60	13.389	9.475	2.804	0	12.279	9.475	1.746	0	11.720
Kilómetros en construcción	745	621	430	1.796	230	621	160	1.011	413	576	160	1.149
MVAs en Construcción	0	1.010	20	1.030	900	1.010	80	1.990	900	1.080	80	2.060

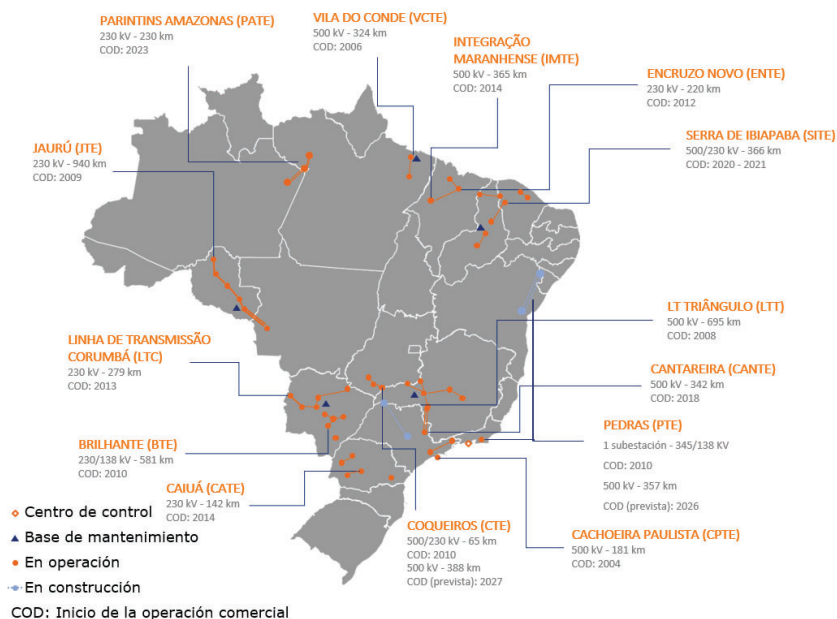


Figura 1. Transporte de energía eléctrica de Celso en Brasil

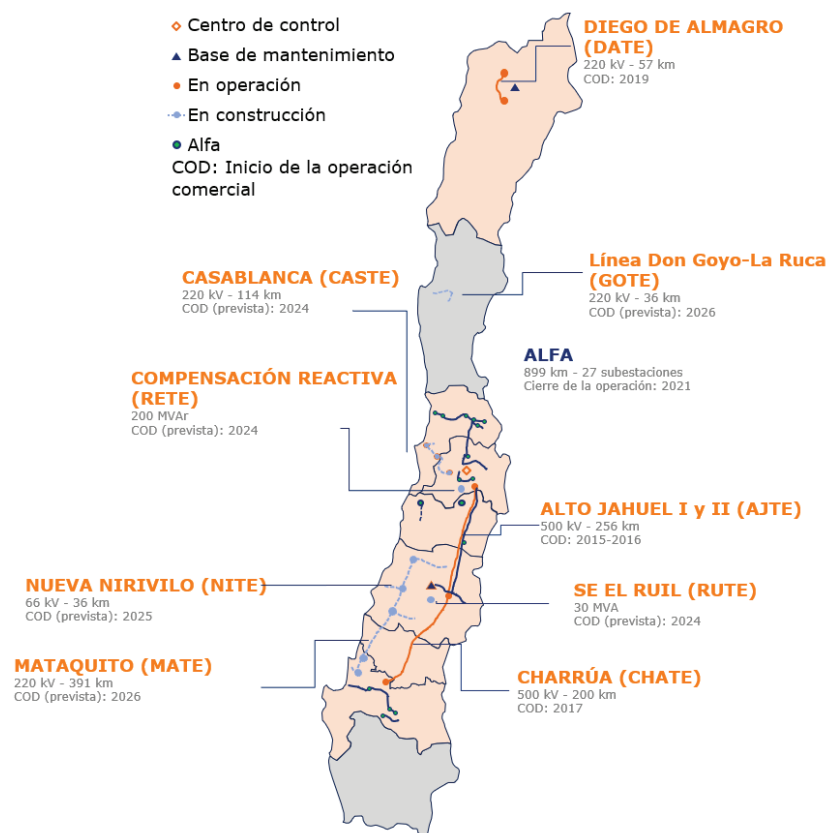


Figura 2. Transporte de energía eléctrica de Celso en Chile



Figura 3. Transporte de energía eléctrica de Celeo en Perú

Generación

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).

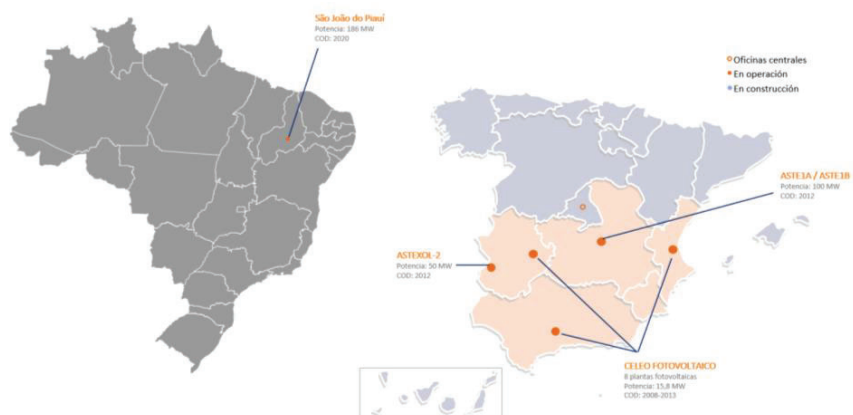


Figura 4. Generación de energía renovable del Grupo Celeo

Generación: potencia instalada

A 31 de diciembre de cada año

Detalle	2023			2022			2021		
	España	Brasil	Total	España	Brasil	Total	España	Brasil	Total
Fotovoltaica en MWp	18	224	242	18	224	242	18	224	242
Termosolar en MW	150	-	150	150	-	150	150	-	150

1.2. Nuestro propósito y nuestros valores

Misión

Contribuir al progreso económico y tecnológico, al 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 comprometida 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 la 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 socio estratégico) ganó la adjudicación de un proyecto para la construcción y explotación de 581 km de línea de 500 kV en Brasil. Esta licitación inició una trayectoria de crecimiento y expansión en el mercado de transmisión energética brasileño bajo la sociedad Elecnor Transmisora de Energía, SA (ETESA).

En 2009 se estableció en España Celeo Concesiones e Inversiones (Celeo), como la sociedad matriz encargada de la gestión integral de los negocios concesionales e inversiones del Grupo Elecnor. Ese mismo año obtuvimos 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 (Chile). Gracias a ellas continuamos expandiendo nuestro negocio en esas regiones.

En 2014, establecimos una alianza estratégica con la gestora de fondos de pensiones neerlandesa APG, que adquirió el 49% de Celeo Redes, SL. Cinco años después, APG consolidó su apuesta por nuestro modelo de negocio y entró en el accionariado de la matriz Celeo a finales de 2019.

En marzo de 2021, y junto con 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, SA. 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 dividió 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 más de 2.000 km de líneas de transmisión y 39 subestaciones de transmisión ubicadas a lo largo del país.

Por otro lado, ese mismo año entramos en el mercado de transmisión de Perú tras la adjudicación del proyecto Línea de la línea de transmisión de 138 kV Puerto Maldonado Iberia y la subestación de 220/60 kV del Valle del Chira. Este último proyecto, que fue el primero completado en el país, entró en operación en diciembre de 2023.

En 2022 destacaron proyectos como la adjudicación del contrato de concesión relativo a Don Goyo, la puesta en operación del nuevo banco de autotransformadores en la subestación de Cumbre y la entrada en operación de la subestación de La Pólvora, todos ellos en Chile.

Durante 2023, Celeo ha consolidado su presencia en Perú al ser adjudicatario del tercer contrato de concesión en el país, Piura Nueva-Frontera, proyecto que comprende la ampliación de una subestación existente y la construcción de 270 km de línea de 500 kV que conectarán con Ecuador para el intercambio de energía eléctrica.

En Brasil destacó la adjudicación en junio del Lote 6 en la subasta de ANEEL, Leilao 1/2023, consistente en una línea de transmisión de 357 km en doble circuito de 500 kV (Xingó-Camaçari II). En la siguiente subasta del año en diciembre, Leilao 2/2023, Celeo resultó vencedor en el Lote 3, con el proyecto de una línea de transmisión de 500 kV entre Marimondo 2 y Campinas. Este proyecto consiste en una línea de 388 km de simple circuito en los Estados de Minas Gerais y São Paulo.

En el caso de Chile, Celeo se adjudicó dos nuevas obras de ampliación de las subestaciones Hualqui y La Pólvora, como parte de la licitación pública internacional de obras de ampliación contempladas en el Decreto Exento n.º 200/2022.

Respecto a los proyectos en construcción, los avances más relevantes en 2023 fueron la entrada en operación comercial del proyecto PATE (la línea de transmisión de 230 kV Oriximiná-Jurutí-Parintins) en Brasil y la obtención de la licencia ambiental (resolución de calificación ambiental, RCA) en el proyecto CASTE en Chile.

1.4. Negocio resiliente y alineado con las tendencias globales

1.4.1. Contexto sectorial

Desde Grupo Celeo, anualmente identificamos y tenemos en cuenta los principales factores y tendencias tanto globales como sectoriales, que pueden afectar a la futura evolución y desempeño de nuestra actividad, para así adaptarnos a las distintas crisis y adversidades que puedan surgir.

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 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 Red Eléctrica de España (REE).

Debido a que ha sido año electoral, los concursos de capacidad en los nudos para nuevos proyectos que se esperaban para 2023 finalmente no han sido convocados.

Tampoco se han celebrado nuevas Subastas de Retribución Específica de Energías Renovables. Los hitos administrativos establecidos en el Real Decreto 23/2020 para proyectos con conexión fueron pospuestos.

En 2023, el MITECO publicó los parámetros actualizados para 2023-2025 bajo la Orden Ministerial TED/741/2023. R_{inv} y R_o se han actualizado para el semiperiodo regulatorio 2023-2025, a partir de la estimación del precio del mercado eléctrico del MITECO.

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 y participa activamente en los cambios regulatorios que puedan tener impacto en la compañía. Entre las resoluciones normativas que entraron en vigor en 2023, destacan:

- Resolución Normativa n.º 1077/2023, que establece criterios para la aprobación de un plan de transferencia de control empresarial cuya empresa se encuentre en implementación o en proceso de expansión, como alternativa al fin de la concesión.
- Resolución Normativa n.º 1073/2023, que establece los procedimientos y criterios necesarios para determinar y pagar restricciones de operación por paralización de plantas generadoras fotovoltaicas.
- Resolución Normativa n.º 1069/2023, que exige la presentación de garantía financiera para solicitar el acceso.
- Resolución Normativa n.º 1065/2023, que establece requisitos y procedimientos para la adhesión al mecanismo de tratamiento excepcional en la gestión de concesiones de generación y contratos de uso del sistema de transmisión.

Adicionalmente, a lo largo del año, se publicaron resoluciones normativas con el objetivo de mantener actualizados los procedimientos de red del Operador del Sistema Eléctrico Nacional (ONS) para el cumplimiento de mejoras sectoriales.

También acompañamos los principales cambios normativos y regulatorios a través de nuestra participación en audiencias y consultas públicas de forma individual y mediante la Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica (ABRATE) y la Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica (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 2023.

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.º 1 de 1982. Además, en 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 y promover el impulso de la electromovilidad con incentivos para migrar a este tipo de tecnología.

Durante el año 2023, en el Senado se está discutiendo el Proyecto de Ley de Transición Energética, que propone una serie de medidas que permitan alcanzar este objetivo. Entre las medidas propuestas

se encuentran que las licitaciones de obras de ampliación sean realizadas por los propietarios de las infraestructuras, permitir el desarrollo de obras urgentes que requiere el sistema y modificar el Valor de Inversión ("VI") de las obras de ampliación adjudicadas, entre otras modificaciones.

Este proyecto además considera la posibilidad de realizar licitaciones para sistemas de almacenamiento remunerado por las empresas generadoras. Otra propuesta del proyecto de ley contempla la modificación del artículo 7.º de la LGSE, de manera tal que sea posible que los propietarios de instalaciones de transmisión nacional puedan participar en el segmento de la generación, con un límite que sería determinado por el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia. Sin embargo, el Gobierno está evaluando eliminar esta propuesta del proyecto de ley.

Respecto a los temas tarifarios, en el mes de noviembre se publicó el *Informe técnico preliminar del estudio de calificación de instalaciones del sistema eléctrico nacional* para el cuatrienio 2024-2027. Este estudio tiene por objetivo definir si los tramos de transmisión serán parte de los sistemas de transmisión nacional, zonal o dedicado.

Perú

El sistema de transmisión en Perú es un mercado regulado que se divide en un sistema interconectado principal (Sistema Eléctrico Interconectado Nacional) y algunas redes aisladas, que permite la participación privada y opera con un sistema de concesiones.

Además, cada dos años, el Comité de Operaciones del Sistema Interconectado Nacional (COES) desarrolla un estudio de expansión de la capacidad de transmisión, así como un plan de transmisión, sujeto a aprobación del Ministerio de Energías y Minas.

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: un sistema garantizado de transmisión y un 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

Desde Grupo Celeo, participamos activamente en asociaciones sectoriales con actividad en cada uno de los países en los que tenemos presencia, las cuales representan y defienden nuestros intereses como Grupo, además de ser foros en los que se comparten experiencias, mejores prácticas y retos de futuro para la industria, entre otros aspectos.

En 2023, las aportaciones a dichas asociaciones han ascendido a 221.691 euros, entre las que se encuentran las siguientes:

España

- Asociación Española para la Promoción de la Industria Termosolar (PROTERMOSOLAR): asociación cuyos miembros representan la cadena de valor del sector y que tiene como objetivo impulsar la expansión y el desarrollo de la tecnología termosolar tanto en España como en el resto del mundo.

Brasil

- Associação Brasileira das Empresas de Transmissão de Energia Elétrica (ABRATE): 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.
- Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica (ABSOLAR): asociación que representa al sector fotovoltaico en Brasil.

- Associação Brasileira de Recuperação Energética de Resíduos (ABREN): asociación cuyo objetivo es fomentar la recuperación energética de residuos.
- Associação Brasileira de Soluções de Armazenamento de Energia (ABSAE): asociación encargada de promover la inserción del almacenamiento de energía en el sector eléctrico brasileño.
- Associação Brasileira de Hidrogênio e Combustíveis Sustentáveis (ABHIC): asociación encargada de contribuir a la regulación para promover el desarrollo del mercado del hidrógeno y sus derivados; a la implementación y optimización de las condiciones del mercado y al desarrollo tecnológico local necesario para la economía del hidrógeno y los combustibles sostenibles en Brasil.
- Comitê Nacional Brasileiro de Produção e Transmissão de Energia Elétrica (CIGRE Brasil): sociedad civil, sin fines de lucro, que tiene como objetivo promover el intercambio y el desarrollo técnico, tecnológico y de ingeniería en Brasil.
- Instituto *Compliance* Rio (ICRIO): asociación compuesta por profesionales que buscan contribuir de forma organizada a la mejora de las prácticas empresariales, del ambiente de negocios y del patrón ético en las relaciones público-privadas.

Chile

- Asociación Chilena de Energías Renovables (ACERA): asociación que busca la protección del medio ambiente y un desarrollo sostenible para Chile, a través de la promoción de energías renovables.
- Transmisoras de Chile: asociación gremial que 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.
- Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos (CIGRE): organización global sin fines de lucro que tiene como objetivo ser un referente técnico y un centro de conocimiento del sector eléctrico para Chile.

1.6. Solvencia y crecimiento sostenible

Nos caracterizamos por mantener una política de prudencia financiera y nuestra estructura de capital está definida por un compromiso de solvencia, con el objetivo de maximizar así 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

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

	Variación (%)	2023	2022	2021
Beneficio de explotación	-23 %	137.440	177.342	135.599
EBITDA	-18 %	198.252	241.780	191.780
Beneficio antes de impuestos	-29 %	74.204	104.088	59.915
Beneficio neto	-4 %	32.438	33.815	29.859

Ingresos por actividad y área geográfica

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

Áreas geográficas	Variación (%)	2023	2022	2021
España	0 %	87.940	87.555	84.270
Brasil	-15 %	142.110	166.344	147.381
Chile	+17 %	61.830	52.676	46.617
Perú	-	-	-	-
Total	-5 %	291.880	306.575	278.268
Actividades		2023	2022	2021
Transmisión	-6 %	193.025*	204.793	176.514
Generación	-3 %	98.855	101.782	101.754
Total	-5 %	291.880	306.575	278.268

*Los ingresos de transmisión incluyen saldos corporativos e intrasegmentos.

Otros indicadores económicos

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

	España			Brasil			Chile			Perú		
	2023	2022	2021	2023	2022*	2021	2023	2022	2021	2023	2022	2021
Beneficios obtenidos antes de impuestos*	5.348	2.221	6.271	66.180	104.756	57.712	3.282	(2.575)	(3.986)	(606)	(313)	(82)
Impuestos sobre beneficios pagados	(679)	(308)	(66)	(9.078)	(8.777)	(6.263)	0	(56)	0	0	0	0
Subvenciones públicas recibidas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*El dato de 2022 ha sido modificado debido a una reclasificación entre España y Brasil.

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, tenemos identificadas diversas fuentes de financiación a las que acude la organización en función de las características y necesidades de cada proyecto de inversión.

Durante el ejercicio 2023, Celeo Redes Transmissora de Energía (CRTE) ha cerrado su segunda emisión de obligaciones (*debentures*), por un monto de 350 millones de reales brasileños, con lo que ha refinanciado la deuda que había contraído en 2018.

Por su parte, Brillante Transmissora de Energía (BTE) extendió el vencimiento de la financiación en forma de obligaciones, por un monto de 180 millones de reales brasileños que había contraído en 2022, hasta diciembre de 2025.

En el caso de Perú, Puerto Maldonado Transmisora de Energía, al cierre del ejercicio 2023, ha extendido su préstamo puente para cubrir el monto de inversión para las obras requeridas hasta la puesta en operación comercial de la línea Puerto Maldonado y para incluir el nuevo proyecto adjudicado en julio, Miguel Grau Frontera.

Respecto a las obligaciones asumidas bajo los contratos financieros, estas se han cumplido con normalidad durante el ejercicio 2023 y en los casos en los que correspondían revisiones anuales de calificación de las agencias de *rating*, estas han resultado satisfactorias.

2. Nuestro modelo de gestión sostenible

Dentro de nuestro compromiso con una gestión responsable, transparente y sostenible, en Grupo Celeo apostamos por un modelo de negocio basado en el equilibrio entre las expectativas de nuestros grupos de interés y nuestro desempeño económico, social y ambiental.

Para ello contamos con nuestra Política de Sostenibilidad, la cual se basa en cinco pilares en torno a los cuales se rige nuestra actividad: calidad, salud y seguridad en el trabajo, medio ambiente, *Compliance* y responsabilidad social.

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 del deterioro de la salud • Cultura de prevención • Consulta y participación • Cumplimiento de los requisitos • Mejora continua • 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
<i>Compliance</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Cultura ética y tolerancia cero • Lucha contra el fraude, corrupción, cohecho y soborno • Integridad en nuestra actividad • Responsabilidad • Mejora continua
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. Estrategia de sostenibilidad

Con el objetivo de seguir integrando los aspectos ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) en nuestro modelo de negocio y estrategia y continuar avanzando en la mejora continua en nuestro desempeño en España, Brasil, Chile y Perú, en 2023 hemos continuado potenciando los objetivos ASG fijados en el *Business Plan 2020-2024*.

Principales objetivos:

- Revisión del *Stakeholder Engagement Plan* a nivel Grupo.
- Ejecución de la primera campaña de seguridad y salud del Grupo.
- Certificación de Celeo España en las normas ISO 9001, 14001 y 45001.
- Participación de España en *Global Real Estate Sustainability Benchmark* (GRESB) por primera vez.

Para ello nos centramos en el sistema integrado de gestión, la gestión de riesgos, las tecnologías de la información, el medio ambiente, la salud y seguridad en el trabajo, los grupos de interés y en el cumplimiento y la resiliencia.

Además, diseñamos y operamos nuestros activos en línea con las mejores prácticas en sostenibilidad. Para ello utilizamos como guía los Principios de Ecuador, que incluyen los estándares de la *International Finance Corporation* (IFC), que nos permiten identificar, evaluar y gestionar los riesgos ambientales y sociales asociados a la financiación de proyectos.

2.1.1. Objetivos ASG

Nuestros objetivos ASG se concretan en un documento corporativo, el presupuesto anual, y, junto con las medidas establecidas, se describen a lo largo de los capítulos correspondientes (*compliance*, sociedad, medio ambiente, etc.).

Adicionalmente, desde Celeo Brasil y Celeo Chile elaboramos un plan de acción anual de sostenibilidad propio y establecemos objetivos y metas anuales que dependen de la participación directa de nuestros colaboradores. El cumplimiento de estos está vinculado 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.

Objetivos ASG: Brasil		Cumplimiento 2023	Cumplimiento 2022
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	100 %	25 %
Social	Cero accidentes graves Tasa de frecuencia (TF) menor de 3 Tasa de gravedad (TG) menor de 60	100 %	100 %
	Participación media de al menos el 80 % de los colaboradores en las 5 formaciones «Sucede en sostenibilidad»	100 %	100 %
Gobernanza	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 2023	100 %	100 %
	Cero sanciones aplicadas en relación con el incumplimiento de las normas internas sobre jornada laboral	100 %	100 %
Objetivos ASG: Chile		Cumplimiento 2023	Cumplimiento 2022
Social	Cero accidentes graves Mejorar el desempeño en accidentabilidad del año 2023 alcanzando índices de frecuencia y de gravedad ¹ inferiores al 5 y 20, respectivamente	100 %	-
	Alcanzar el 100 % de participación de los trabajadores en actividades formativas asociadas a sostenibilidad y <i>compliance</i> , incluyendo pruebas de los conocimientos adquiridos	100 %	-
Gobernanza	Alcanzar el 100 % de las instalaciones de Alfa certificadas de acuerdo con las normas 9001, 14001 y 45001	100 %	-
	Superar el percentil 90 en Global Infrastructure de GRESB o puntuación de 90/100	100 %	-
	Implementar la norma ISO antisoborno en 2023	100 %	-
	Cumplir el plan de capacitación de ciberseguridad en el 100 % de los trabajadores	100 %	-

¹ Para este objetivo, el índice de gravedad se calcula como (días laborables perdidos / horas trabajadas) x 1.000.000.

2.1.2. Reporte y seguimiento de aspectos ASG

Para reportar y llevar a cabo el seguimiento de nuestro desempeño en materia de sostenibilidad, contamos con distintas herramientas de gestión y comunicación que nos permiten tener una visión integrada y global:

- Herramientas corporativas de gestión de indicadores ASG de carácter trimestral, con indicadores ambientales, de personal y de seguridad y salud. En 2023 se ha trabajado en el desarrollo de una nueva herramienta para la gestión de indicadores ambientales.
- Herramienta para la gestión de la formación en España y Perú.
- *Management Report*: informe trimestral dirigido al Consejo de Administración de Celeo que incluye un apartado ASG con los aspectos más relevantes de España, Brasil, Chile y Perú.
- Informe de sostenibilidad anual, en el que se reflejan los esfuerzos y retos de la compañía en su gestión ética, responsable y sostenible. Además, 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.

2.1.3. Comités de sostenibilidad

En Brasil y Chile contamos con comités de sostenibilidad encargados de desarrollar y controlar de forma local los principios de actuación sostenible del Grupo, incorporándolos a sus políticas medioambientales, sociales y de gobernanza.

Ambos comités están formados por miembros del equipo de la Dirección ejecutiva local y los responsables de las áreas de Sostenibilidad, Calidad, Medio Ambiente, Recursos Humanos y Seguridad y Salud.

Por medio de reuniones periódicas, se encargan de hacer el seguimiento de los objetivos y desempeño de la organización en materia ASG.

En el caso de España, la Dirección corporativa es la responsable de liderar y gestionar el desempeño e implantación del sistema integrado de gestión en España y Perú, así como de definir el modelo de gestión de riesgos y los objetivos de calidad y ASG de la compañía, entre otras funciones.

Asimismo, la Dirección general se encarga también de supervisar 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 hacer el seguimiento de todos los temas transversales relacionados con la sostenibilidad.

Comité de Sostenibilidad	Número de reuniones en 2023	Número de reuniones en 2022
Celeo Chile	3	7
Celeo Brasil	6	5

2.2. Compromiso con la sostenibilidad

2.2.1. Los ODS en la agenda de Celeo

Desde Celeo, estamos comprometidos con el cumplimiento de la Agenda 2030 de la Organización de las Naciones Unidas. 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 está alineada con la naturaleza de nuestra actividad, los objetivos estratégicos, los procesos de gestión y las prácticas de las empresas del sector.

De cara a aportar una visión de Grupo y mantener al mismo tiempo el foco en las metas locales, en 2023 se han unificado y reducido el número de ODS priorizados y se han establecido metas más ambiciosas y concretas.

Por ello, se han definido los siguientes ODS y se han actualizado las metas para los próximos años en Brasil y Chile, lo cual no solo tiene impacto interno, ya que muchas de ellas están relacionadas con la operativa y funcionamiento diario de la organización, sino que también se produce un impacto externo a través de los proyectos sociales y ambientales.

Brasil

ODS	Metas globales ODS	Metas	Cumplimiento 2023	Observaciones
ODS 5 Igualdad de género	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 una mujer en la dirección en 2023	100 %	Sin novedades en 2023. En 2022, Celeo alcanzó todas las metas que se habían marcado para este ODS. Salvo en el caso de aumentar el número de mujeres en el área de Operación y Mantenimiento, dado que no se han producido nuevas incorporaciones en 2023.
		Incrementar anualmente el número de mujeres en Operación y Mantenimiento en un 50 %	100 %	
		Aumentar el número de mujeres en el área de Operación y Mantenimiento en un 50 %, con una referencia de año base de 2022, para finales de 2026 (7 mujeres serán contratadas entre 2023 y 2026)	29 %	
		Matricular a 4 mujeres en Ingeniería Eléctrica para cada nuevo ciclo formativo	100 %	
ODS 7 Energía asequible y no contaminante	7.1. En 2030, garantizar el acceso universal a servicios energéticos asequibles, fiables y modernos	De aquí a 2024, incrementar la inversión en activos de generación renovable, alcanzando 1.000 de capacidad	22 %	Continuamos trabajando en el desarrollo de nuevas promociones de generación de energía fotovoltaica en Brasil.
	7.2. De aquí a 2030, aumentar considerablemente la proporción de energía renovable en el conjunto de fuentes energética	A 2024, seguir expandiendo y mejorando la infraestructura de transmisión eléctrica, añadiendo anualmente a la cartera: líneas de transmisión (de 200 a 500 km); capacidad de	100 %	Participación en subastas: - 1/2023 del 30/06/2023, en el que Celeo adquirió el lote 6 de la línea de transmisión de 500 kV (Xingó-Camaçari II, C1 y C2 [CD]) con 355 km de longitud (cada circuito). - 2/2023 del 15/12/2023, en el que Celeo ganó el lote 3 de la línea de transmisión de 500 kV (Marimondo 2 - Campinas, C1, CS) con 388 km.
	7.3. En 2030, ampliar la infraestructura y			

ODS	Metas globales ODS	Metas	Cumplimiento 2023	Observaciones
	mejorar la tecnología para prestar servicios energéticos modernos y sostenibles para todos	transformación (de 500 a 1000 MVA)		
ODS 8 Trabajo decente y crecimiento económico	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 de un programa para incrementar el nivel de educación (en 2033, toda la plantilla de Celeo con estudios secundarios)	100 %	Programa implementado en 2022. En 2023 apenas acompañamos a las formaciones.
	8.8. Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios	Contratación de mano de obra local (25 % nuevos proyectos de transmisión; 50 % nuevos proyectos de generación renovable)	0 %	No ha habido ningún proyecto con obras a partir de 2023 de generación renovable contratada. Para los dos proyectos de transmisión contratados en las subastas de 2023, el objetivo será posible gracias al contratista.
	8.3. Promover el desarrollo mediante la creación de puestos de trabajo decentes, la formalización y el crecimiento de las microempresas y de las pequeñas y medianas, el emprendimiento y la innovación	Realizar un diagnóstico de madurez ASG en 50 proveedores críticos para 2023 y desarrollar dos proveedores por año para 2030	25 %	En 2023 se seleccionó a la consultora, que llevó a cabo el desarrollo. Para 2024, se cubrirán 10 proveedores.
	8.6. En 2020, reducir el 3 % y para 2030 el 10 % de la proporción de jóvenes que no están empleados y no cursan estudios ni reciben capacitación	Implementar proyectos sociales con recursos voluntarios, formar a jóvenes donde existan proyectos contratados en 2020	100 %	Finalizada la primera fase del proyecto. Para 2024 propondremos una nueva meta.

Chile

ODS	Metas globales ODS	Metas	Cumplimiento 2023	Observaciones
ODS 5 Igualdad de género	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	En 2030, contar con al menos 10 % de mujeres en cargos de liderazgo (jefaturas, subgerencias)	100 %	Para el 2023, se definió como meta anual desarrollar un taller de liderazgo con mujeres de Celeo, para potenciar y desarrollar habilidades de liderazgo de cada una, con el objetivo de que dispongan de herramientas para asumir promociones internas. A su vez, estas instancias pretenden concienciar a jefaturas y gerencias sobre la necesidad de ocupar las plazas de trabajo disponibles con mujeres. La meta anual se cumplió satisfactoriamente.
		En 2030 alcanzar un 20 % de dotación femenina en la plantilla	13,7 %	Durante el 2023 se publicaron 13 ofertas laborales en la feria Energía+Mujer.
	5.c. Aprobar y fortalecer políticas acertadas y leyes aplicables para promover la igualdad de género y el empoderamiento de todas las mujeres y las niñas a todos los niveles	Generar conciencia respecto de igualdad de género en la organización implementando charlas sobre concienciación de diversidad y género	100 %	Este año se llevaron a cabo diversas charlas de concienciación sobre temas de diversidad y género. La meta anual de 2023 fue dar dos charlas: una se impartió durante el segundo trimestre y la otra durante el cuarto.
		Levantar buenas prácticas existentes en el rubro participando en instancias de mesas de trabajo del rubro y recoger <i>benchmark</i> de buenas prácticas	80 %	Durante el periodo, Celeo participó en 6 instancias de Energía+Mujer, <i>Encuentro de mujeres en energía</i> ; a su vez se recogió información sobre equidad salarial en Celeo, cerrando el año con un borrador (<i>benchmark</i>) de buenas prácticas que Energía+Mujer está consolidando para acciones en 2024.
ODS 7 Energía asequible y no contaminante	7.1. De aquí a 2030, garantizar el acceso universal a servicios energéticos asequibles, fiables y modernos	En 2030, haber expandido y mejorado la infraestructura de transmisión eléctrica, añadiendo a la cartera 3 proyectos en la zona norte del país	100 %	GOTE: - Sociedad constituida. - Firmados contratos EPC con empresas eléctricas y Elecnor. - Declaración de impacto ambiental: ampliaciones de SE y de LT ingresadas (24/05/2023, 24/08/2023, 24/03/2023). - Ofertas presentadas a la licitación, sin adjudicación a Celeo. - Participación en el proceso de venta de SE Ana María, en las cercanías de Antofagasta. -Reunión con empresa minera que busca iniciar proceso de venta de activos de transmisión en las cercanías de Mejillones.
		En 2023, haber incrementado la cartera de proyectos de generación renovable para venta o construcción a 1000 MW	100 %	- RCA Alwa II se obtuvo el 6 de noviembre de 2023. - Terreno adjudicado para proyecto fotovoltaico y almacenamiento en las cercanías de Diego de Almagro. - Se decidió comenzar con un consultor de ingeniería antes que ambiental, para definir el tamaño óptimo del parque.

ODS	Metas globales ODS	Metas	Cumplimiento 2023	Observaciones
ODS 8 Trabajo decente y crecimiento económico	8.8. Proteger los derechos laborales y promover un entorno de trabajo seguro y sin riesgos para todos los trabajadores, incluidos los migrantes, en particular las mujeres migrantes y las personas con empleos precarios	En 2030, haber digitalizado el 100 % de las herramientas de gestión preventiva de Celeo	50 %	Si bien se definió la nueva herramienta que reemplazará a la actual plataforma de reporte, no fue posible materializar la migración en 2023, objetivo declarado para el periodo, ya que se determinó que esta nueva herramienta debe tener un alcance también en las otras filiales del grupo, por lo cual se retardó el proyecto.
		En 2030, haber implementado dos proyectos de innovación en la gestión preventiva	100 %	En 2023 se cumplió con la meta referida a la identificación de dos aspectos críticos en los que implementar los proyectos de innovación en gestión preventiva. Uno, en la cuantificación del grado de tolerancia cero en riesgos laborales; el otro se aplicará en la conducción de vehículos.
ODS 13 Acción por el clima	13.2. Incorporar medidas relativas al cambio climático en las políticas, estrategias y planes nacionales	En 2030, haber realizado 6 estudios en factores físicos	100 %	En 2023 se cumplió con la meta de elaborar un estudio (<i>A climate-change based comparison of ALOS PALSAR and LIDAR to evaluate the impact of flooding on electric power transmission infrastructure</i>) referido a la evaluación sobre posibles impactos producidos por crecidas de caudales sobre las torres de transmisión eléctrica localizadas en la ribera de la confluencia entre el río Tinguiririca y el río Claro en el valle. Este estudio contribuye a la comprensión sobre cómo establecer estrategias de resiliencia climática para nuestros activos desde los resultados obtenidos de las simulaciones de crecidas de caudales.
		En 2030 haber implementado 10 proyectos en franjas de transmisión	N/A	La meta anual comienza el próximo periodo.
		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	Alcanzar un acumulado de 600 horas directas (talleres + intervenciones)	100 %
		Asociado a la implementación de programas en 10 escuelas cercanas a nuestras operaciones	100 %	Durante el transcurso del 2023 se cumplió con la meta de implementar el Programa de Educación Ambiental para 5 escuelas, de las cuales 3 pertenecen a la Región del Biobío (Escuela Hogar Charrúa, Escuela Cristóbal Colón y Escuela Agua Corta) y 2 a la Comuna de San Clemente en la Región del Maule (Escuela Corel y Escuela Bajo Perquin).

2.2.2. Participación en iniciativas de sostenibilidad

Como muestra de nuestro compromiso con la sostenibilidad, participamos en diferentes iniciativas con el objetivo de consolidar nuestra gestión y desempeño con respecto a cuestiones ambientales, sociales y de gobernanza.

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 ASG. 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 sexto año consecutivo, Brasil y Chile han participado en el ranking GRESB, el cual nos incluye y considera como "Sector Leader" por nuestro desempeño. Además, en 2023, España ha participado por primera vez y ha conseguido un excelente resultado en el sector de generación de energía solar en el sur de Europa.

Filial	Resultados 2023 ²	Resultados 2022
Celeo Brasil	5 estrellas, 98 puntos 37.º a nivel mundial (de 681 participantes) y 1.º en su sector en Américas	5 estrellas, 99 puntos 14.º a nivel mundial (de 649 participantes) y 2.º en su sector en Américas
Celeo Chile	5 estrellas, 94 puntos 133.º a nivel mundial (de 681 participantes) y 2.º en su sector en Américas	5 estrellas, 100 puntos 8.º a nivel mundial (de 649 participantes) y 1.º en su sector en Américas

GRESB nos ayuda a monitorizar las tendencias del mercado. Este año se han incluido las novedades relacionadas con los asuntos más importantes y las mejores prácticas en sostenibilidad, incluyendo aspectos como *net zero*, diversidad, igualdad, inclusión y el estudio de riesgos climáticos de transición.

El Pacto Mundial de Naciones Unidas, como iniciativa que lidera la sostenibilidad empresarial en el mundo, hace un llamamiento a las empresas y organizaciones para 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 Naciones Unidas de promover los ODS entre las empresas.

Celeo Brasil y Celeo Chile somos socios del Pacto Mundial desde el año 2018, lo que nos permite participar en grupos temáticos, involucrar a los empleados en foros de discusión y desarrollar proyectos y actividades en los que se intercambian experiencias con otras organizaciones. Estamos así a la vanguardia de las discusiones más relevantes y actuales sobre temas de sostenibilidad (derechos humanos, *compliance*, energía o resiliencia) e identificamos las mejores prácticas para integrarlas en nuestra gestión ASG.

Con respecto a otras certificaciones y logros en materia de sostenibilidad y yendo un paso más allá en nuestro compromiso, en 2023 Celeo España completamos la auditoría de certificación relativa a las normas de gestión de calidad (ISO 9001:2015), gestión ambiental (ISO 14001:2015) y gestión de salud y seguridad en el trabajo (ISO 45001:2018), que lleva a cabo AENOR, consiguiendo así las certificaciones correspondientes.

2.3. Relación con nuestros grupos de interés

Otra parte importante de nuestro compromiso con el desarrollo sostenible es la relación e implicación con nuestros grupos de interés, esencial para el éxito de la organización.

Para ello, contamos con un modelo de relación con los grupos de interés, el *Stakeholder Engagement Program (SEP)*, basado en la norma AA1000 sobre el compromiso con los grupos de interés. Este programa facilita la sistematización y construcción de relaciones duraderas y de confianza con los grupos de interés y ya está implementado en España, Brasil, Chile. En Perú se ha preparado para implementar este programa en 2024.

Durante el año 2023 este procedimiento ha sido revisado para simplificar y aclarar su metodología y fomentar así que las áreas se involucren de una manera más ágil y eficiente.

² En el caso de España, los resultados no son públicos, ya que se han acogido al periodo de gracia.

Este programa también permite a cada país establecer diferentes planes de acción y comunicación con sus grupos de interés prioritarios en función de las necesidades y expectativas detectadas y el nivel de compromiso deseado.

Asimismo, fomentamos y 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, lo que nos permite identificar sus necesidades y expectativas.

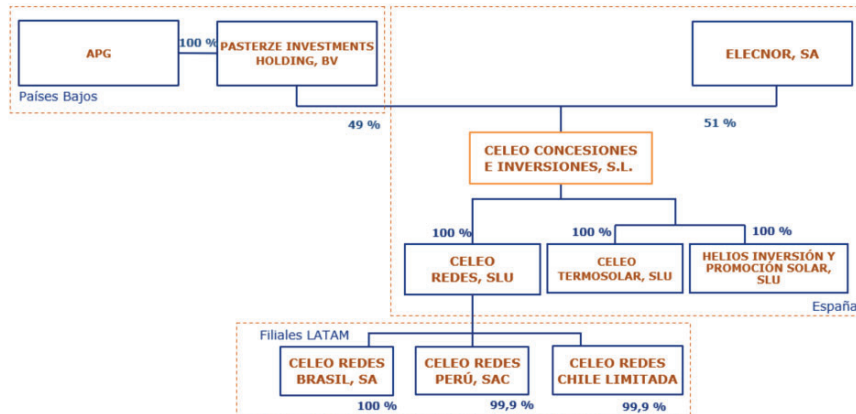
Grupos de interés Celeo	Expectativas
Inversores, socios y accionistas	<ul style="list-style-type: none"> Resultados económicos de la empresa Perfil de riesgo adecuado Cumplimiento de las previsiones de crecimiento de la empresa, plan de negocio e iniciativas de mejora Mejores prácticas de sostenibilidad
Empleados y sindicatos	<ul style="list-style-type: none"> Condiciones laborales competitivas Desarrollo profesional Buen ambiente laboral
Clientes privados	<ul style="list-style-type: none"> Prestación de servicios eficientes
Entidades financieras (bancos, aseguradoras y reguladores)	<ul style="list-style-type: none"> Retorno financiero sobre el capital financiado y cumplir con la legislación vigente Entorno propicio para la ejecución de servicios en términos de integridad, seguridad y confianza Las mejores prácticas del mercado en cuestiones medioambientales y sociales, un análisis favorable del riesgo crediticio y un buen Programa de Integridad Corporativa en vigor
Proveedores de bienes y servicios	<ul style="list-style-type: none"> Crear y mantener una asociación a largo plazo con Celeo Satisfacción del cliente
Contratistas	<ul style="list-style-type: none"> Entorno propicio para la ejecución de servicios en términos de integridad, seguridad y confianza Mantener relaciones a largo plazo con Celeo Satisfacción del cliente
Comunidad (propietarios de tierras, sociedad civil, medios...)	<ul style="list-style-type: none"> Cumplir los acuerdos territoriales Evitar incidentes durante las actividades de Celeo Cumplir la normativa Buenas prácticas ASG
Asociaciones	<ul style="list-style-type: none"> Mantener una relación a largo plazo con Celeo Satisfacción del cliente Promover las mejoras de Celeo en materia de sostenibilidad Promover las mejores prácticas de mercado Cumplir la normativa aplicable Defender los intereses sectoriales
Reguladores (sectoriales, socioambientales) y ONG	<ul style="list-style-type: none"> Disponibilidad, calidad, continuidad del suministro energético y el cumplimiento de la legislación vigente Desempeño medioambiental de la empresa Calidad del servicio
Competidores	<ul style="list-style-type: none"> Mantener una relación cordial con Celeo Cooperar con Celeo durante las actividades de operación y mantenimiento

3. Buen gobierno, ética e integridad

3.1. Gobierno corporativo

3.1.1. Estructura societaria

Nuestra estructura accionarial está dividida entre Elecnor, SA (51 %), y Pasterze Investments Holding, BV (49%), sociedad propiedad del fondo holandés APG Group, uno de los principales fondos de pensiones del mundo.



Elecnor, SA, actúa como matriz de un grupo empresarial formado por más de 60 compañías ubicadas en más de 50 países. Es una corporación española líder internacional en integración de concesiones de energías renovables, proyectos de infraestructuras sostenibles y servicios esenciales para la transición energética y digitalización de las ciudades. Cuenta con más de 23.000 profesionales y se estructura en tres grandes líneas estratégicas: concesiones y proyectos propios, servicios esenciales y proyectos sostenibles.

Con más de 60 años de crecimiento, la eficiencia, la diversificación, la solidez financiera y el compromiso de sus personas son las palancas de generación de valor y expansión del Grupo Elecnor.

Como mayor proveedor de servicios de pensiones de los Países Bajos, APG se ocupa de las pensiones de 4,8 millones de afiliados, ofrece asesoramiento ejecutivo, gestión de activos, administración de pensiones y comunicación sobre pensiones y servicios a los empleadores. En APG trabajan 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 569.000 millones de euros (a diciembre de 2023) en activos de pensiones. Con más de 3.000 empleados, trabajan desde Heerlen, Ámsterdam, Bruselas, Nueva York, Hong Kong, Shanghái y Pekín.

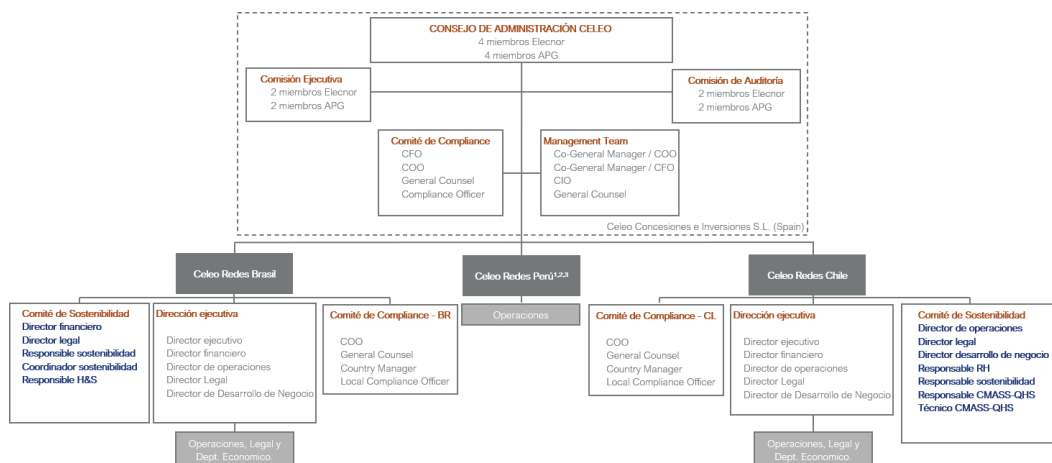
Entre las filiales españolas del Grupo, se encuentran Celeo Redes, SLU, a través de la que canaliza sus inversiones en Brasil, Chile y Perú; Helios Inversión y Promoción Solar, SLU, en la que se ubican los activos fotovoltaicos de España y Celeo Termosolar, SLU, que alberga las plantas termosolares españolas del Grupo.

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.

Así mismo, Celeo Redes, SLU, cuenta con tres sociedades filiales en otros países: Celeo Redes Brasil, SA, Celeo Redes Chile Limitada y Celeo Redes Perú, SAC, a través de las que se gestionan 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.

3.1.2. Órganos de administración, dirección y supervisión



1 A cierre 31 de diciembre de 2023, no existe Dirección Ejecutiva y por lo tanto la gestión se realiza desde Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
 2 A cierre 31 de diciembre de 2023, no existe Comité de Sostenibilidad local y por lo tanto la gestión se realiza desde Celeo Concesiones e Inversiones S.L.
 3 A cierre 31 de diciembre de 2023, no existe Comité de Compliance local y por lo tanto la gestión se realiza desde Celeo Concesiones e Inversiones S.L.

Composición

El Consejo de Administración es el máximo órgano de gobierno del Grupo. A 31 de diciembre de 2023 su composición era la siguiente:

Consejo de Administración del 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
Eduardo Pinyol Escardó	Vocal	29/09/2023	Dominical	Elecnor
Vacante⁴	Vocal	-	Dominical	APG
Vacante⁴	Vocal	-	Dominical	APG

³ Dos de los cuatro cargos de APG en el Consejo de Administración están vacantes.

⁴ Estas vacantes se encuentran pendientes de designación por parte de APG.

Funciones y responsabilidades

El Consejo de Administración es el responsable de determinar la dirección estratégica de la compañía y de supervisar 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 independiente.

Además, y en lo que respecta a asuntos ASG, nos sometemos a diferentes evaluaciones de las que el Consejo es informado puntualmente.

De forma adicional, el Consejo formula 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.

Asimismo, se encarga de promover la participación voluntaria de Celeo y su sometimiento a evaluación independiente del GRESB, en materia medioambiental, social y de gobernanza. Todo ello pone de manifiesto la conciencia de los órganos de gobierno sobre la importancia de integrar la sostenibilidad en la compañía.

Durante el ejercicio 2023, el Consejo se ha reunido en 11 ocasiones.

Experiencia y formación

Los miembros del Consejo de Administración poseen conocimientos y experiencia en el ámbito de las inversiones sostenibles, las infraestructuras y en los temas ASG necesarios para el ejercicio de sus funciones. Además, son designados procurando que tengan los conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que desempeñan: esta es la razón esencial de su designación.

En el último año, el Consejo de Administración de Celeo no ha recibido formación.

Designación y selección

El proceso de designación y selección (tanto de los miembros del 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 han 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 a 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 ante supuestos de conflictos de interés en el seno del Consejo. Adicionalmente, existe una norma específica en el Programa de *Compliance* para tratar los posibles conflictos de interés dentro de la sociedad.

Retribuciones y beneficios

En lo que respecta a la política retributiva, los consejeros no reciben remuneraciones de Celeo, aunque sí se contempla la compensación por gastos razonables de desplazamiento y de ejercicio de sus funciones, que en ningún caso suponen cantidades significativas.

Comisiones

Actualmente, el Consejo cuenta con dos comisiones:

- **Comisión de Auditoría:** responsable de la designación, compensación, retención y supervisión de las firmas de auditoría de la 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 supervisar los siguientes aspectos:

- o La información contable relacionada con los principales riesgos que pueden afectar significativamente a los resultados económicos del Grupo y sus asuntos fiscales.
- o Las políticas contables, juicios y estimaciones aplicadas.
- o El tratamiento contable de las operaciones más relevantes y su comprensión.
- o La información financiera que ha de ser aprobada y emitida por el Consejo de Administración y la Junta General.
- o 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
Vacante	Vocal	APG

Durante el ejercicio 2023, esta comisión se ha reunido en dos ocasiones: para la supervisión de las auditorías de Celeo y sus filiales y por los principales hechos con posible impacto económico en las cuentas anuales del Grupo. A estas sesiones asiste el CFO de Celeo, el *General Counsel* y los socios de las firmas de auditoría. Además, esta Comisión analiza y revisa las cuentas anuales y las somete 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 2023, esta comisión se ha reunido en cinco 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.

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.

Management Team	Cargo
Santiago Carlos Oraa Gil	Co-General Manager/Chief Financial Officer
Jaime Luis Sáenz Denis	Co-General Manager/Chief Operations Officer
Ángel Ortega Cutillas	Chief Investment Officer
Alberto Ferrández Barturen	General Counsel

Este equipo cuenta con una amplia experiencia y conocimiento del 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* o sostenibilidad.

Finalmente, el Consejo de Administración es el encargado de evaluar el desempeño del Management Team a través del análisis y la revisión de los objetivos anuales del Grupo.

En el caso de Brasil y Chile, sus Direcciones Ejecutivas son las responsables de ejercer la gestión y organización de sus respectivas compañías en sus operaciones diarias y ambas reportan periódicamente al Management Team.

3.2. Modelo de gestión de riesgos

En Grupo Celeo contamos con un modelo de gestión de riesgos que se estructura en tres 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 la dirección corporativa.

** En Celeo Perú, las funciones del Comité de Compliance corresponden al Comité de Compliance de España.

- **Gerencias operativas.** Son responsables de la gestión de riesgos y de implementar acciones correctivas ante deficiencias de proceso o control. Corresponde a las áreas de Operaciones, Financiera, Jurídica, Seguridad de la Información 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.** Son 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 primera 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 a su propio comité.

- **Control interno de gestión.** Supervisa todos los sistemas de control de forma objetiva e independiente y reporta al Consejo.

En este modelo, el auditor interno, los auditores externos, los reguladores y otros agentes externos se consideran como líneas adicionales de defensa y proporcionan aseguramiento extra a las partes interesadas de la organización.

Además, 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 a 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:
 - a. 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.
 - b. 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 (recursos humanos, seguridad y salud y comunidad) y medioambientales.
 - c. Riesgos operativos: todos aquellos relacionados con la provisión del servicio, las instalaciones y el cumplimiento de las obligaciones con los grupos de interés.
 - d. Riesgos de resiliencia: cuestiones relacionadas con el cambio climático que pueden afectar a la disponibilidad del servicio de Celeo o a la sostenibilidad del negocio. Se dividen en tres categorías principales y deben priorizarse utilizando, al menos, las orientaciones del Plan de Resiliencia del Grupo Celeo, según su aplicabilidad en cada filial.
- 2. Riesgos en procesos:** engloba todos aquellos riesgos relacionados con el funcionamiento y la operación de la compañía y las instalaciones, así como con 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. Esta supervisión está liderada por cada área de control.

En las filiales, las herramientas de gestión para la identificación, evaluación y control para los riesgos de proceso se recogen en matrices de riesgo específicas, elaboradas por cada área de control, con la aprobación del Comité de Sostenibilidad y del Comité de *Compliance*, según el caso.

Estas actúan 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.

Con respecto a la gestión de riesgos, las principales novedades de 2023 han sido las siguientes:

- En Celeo Chile hemos actualizado la matriz de riesgos globales de negocio, considerando las necesarias reevaluaciones, controles y valoraciones asociados a riesgos estratégicos, financieros y operativos.
- Continúa la implementación del Sistema de Gestión de Integridad de Instalaciones Eléctricas (SGIIE), requisito del regulador de la industria en Chile, que debe ser conforme con las normas NCh-ISO 55000, NCh-ISO 55001 y NCh-ISO 55002 sobre gestión de activos.
- En Celeo Brasil hemos incorporado a su matriz los riesgos relacionados con el soborno en todos sus procesos, como parte de la adaptación del sistema de gestión de riesgos a la certificación ISO 37001 sobre este tema.
- El procedimiento de gestión de riesgos ha pasado a llamarse *procedimiento de gestión de riesgos y oportunidades*. Será el primer año que en España se elabore la matriz de oportunidades corporativas de la empresa, incluyendo los riesgos y las oportunidades de España y Perú.
- 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.
- Se han actualizado las evaluaciones de riesgos de las plantas de Aste, Astexol y Siberia.

3.3. Sistema de *compliance*

En Grupo Celeo contamos con un sistema de *compliance* que se compone de los programas de *compliance* de España (incluido Perú), Brasil y Chile.

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.

Dichos programas se nutren del Código Ético del Grupo Celeo, común a las cuatro jurisdicciones en las que operamos.

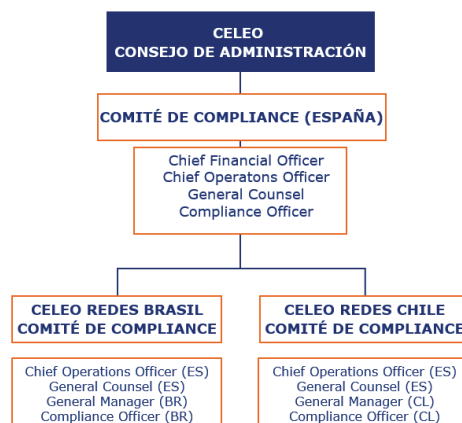
Asimismo, la Política de *Compliance* del grupo recoge nuestros principios en esta materia: cultura ética y tolerancia cero; lucha contra el fraude, corrupción, cohecho y soborno; integridad en sus actividades y responsabilidad y mejora continua.

Los elementos que componen el Programa de *compliance* son, entre otros:

- Código Ético y Política de *Compliance*, común a todo el Grupo Celeo. Adicionalmente, en Brasil y en Chile se han aprobado políticas locales, basadas en la del Grupo y adaptadas a los requerimientos de la ISO 37001 para obtener la certificación de sus respectivos programas.
- *Manual de compliance*: documento explicativo en el que se agrupa, estructura y regula el programa correspondiente 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 del delito* para Chile).
- Conjunto de políticas, normativa y procedimientos específicos para mitigar y prevenir los riesgos de esta materia, adaptados a sus correspondientes jurisdicciones. Entre ellos, se encuentra la normativa relativa a anticorrupción y antisoborno, conflictos de interés y prevención de situaciones de acoso o discriminación, el Procedimiento de Puesta en Conocimiento, el Canal de Transparencia, el Código Disciplinario, etc. Este conjunto se ha diseñado y adaptado a las distintas jurisdicciones en las que operamos; en la actualidad existen versiones concretas adaptadas a la legislación aplicable en cada una de nuestras filiales.

3.3.1. Comités de *compliance*

Para una correcta aplicación del sistema de *compliance*, contamos con el Comité de *Compliance* Corporativo (España) y los comités análogos de Brasil y Chile, cuyas facultades y funciones se ajustan a la normativa concreta de cada país. Los tres actúan de forma coordinada y con base en 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 estos temas tanto corporativos como de las filiales.

A su vez, los comités 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, miembros, a su vez, del Comité de *Compliance* Corporativo.

Por una cuestión de tamaño y recursos, no se dispone de un comité específico en Perú, de tal forma que cualquier cuestión relevante en materia relacionada en dicho país se trata directamente en el Comité de *Compliance* Corporativo (España).

En el caso de España, su Programa de *Compliance* afecta a todas las sociedades del Grupo Celeo con presencia en España, incluyendo la sociedad matriz Celeo Concesiones e Inversiones, SL. En este sentido, su Comité de *Compliance* vela tanto por la observación y el desarrollo del programa aplicable en España como por supervisar y orientar al resto de los comités. Entre sus principales funciones se encuentran las siguientes:

- Supervisar, vigilar y controlar el desarrollo y la evolución del sistema de *compliance* del Grupo Celeo.
- Supervisar y recabar información actualizada de los comités de *compliance* locales.
- Identificar y evaluar los riesgos de *compliance* y garantizar 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 en 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 la normativa en materia de *compliance*.

Durante el presente ejercicio, el Comité de *Compliance* Corporativo ha celebrado dos reuniones en las que se abordaron, entre otros, los siguientes asuntos:

- La actualización de cuestiones relevantes en las jurisdicciones de Brasil y Chile.
- La aprobación del plan anual de *compliance* de España.
- El reporte sobre las comunicaciones recibidas a través del Canal de Transparencia.
- El análisis y las propuestas para atender los puntos de mejora identificados en el análisis de brechas (análisis GAP) del Programa de *Compliance* en relación con las normas ISO 37001 y UNE 19601.
- Los proyectos colaborativos en materia de responsabilidad social corporativa y la presentación del presupuesto para 2024.

3.3.2. Canales de transparencia y comunicación

En materia de comunicación e información, disponemos de la web del Grupo (<https://www.celeogroup.com>), en la que tenemos habilitado un apartado dedicado al canal de transparencia específico para cada país, de aplicación a todos nuestros profesionales y grupos de interés.

Este canal web garantiza el anonimato y total confidencialidad y es el medio para canalizar consultas, comunicaciones, denuncias relacionadas con posibles irregularidades, incumplimientos, infracciones o sospechas, sobre el Programa de *Compliance* o la normativa aplicable. Para el mismo fin están habilitadas y comunicadas las siguientes direcciones de correo electrónico para cada región:

- España y Perú: transparencia@celeogroup.com
- Chile: transparenciachile@celeogroup.com
- Brasil: canaldetransparencia@celeogroup.com

Durante el ejercicio 2023, se han recibido diversas comunicaciones a través de los canales de transparencia en Grupo Celeo.

N.º de comunicaciones: Canal de Transparencia	2023	2022	2021
España y Perú	65	39	52
Brasil	102	98	99
Chile	82	38	40
Totales	249	175	191

En España y Perú se han registrado un total de 65 comunicaciones. Las comunicaciones relativas al *compliance* procedentes de Perú se canalizan a través del mismo buzón habilitado para España. Estas comunicaciones se detallan a continuación:

- En el caso de España, se registraron un total de 26 comunicaciones: 15 constancias; 11 consultas y 0 denuncias. Ninguna de ellas de carácter anónimo.
- En el caso de Perú, se registraron un total de 6 comunicaciones: 3 constancias; 3 consultas y 0 denuncias. Ninguna de ellas de carácter anónimo.
- Tanto en España como en Perú, se recibieron además un total de 33 constancias, correspondientes a formularios de información sobre reuniones con funcionarios públicos realizadas por empleados de España y/o Perú.

Adicionalmente, se ha recibido a través del canal de transparencia en España: (i) dos comunicaciones relacionadas con Chile; y (ii) dos comunicaciones relacionadas con Brasil. Todas ellas fueron remitidas al área competente de *Compliance* de Chile y Brasil respectivamente para su tramitación, incorporándolas a los registros internos del canal de España para seguimiento.

En el caso de Celeo Brasil, se registraron un total de 102 comunicaciones: 74 constancias, 11 consultas y 17 denuncias. De estas comunicaciones, 17 han sido anónimas.

Por su parte, Celeo Chile recibió un total de 82 comunicaciones: 67 constancias, 12 consultas y 3 reclamos o denuncias. De estas comunicaciones, 5 han sido de anónimas.

En cuanto a la resolución, todas las comunicaciones han sido atendidas y resueltas, a excepción de una de las recibidas en el Canal de Transparencia de Brasil, la cual se encuentra actualmente en proceso de investigación.

Cabe destacar que, de las denuncias recibidas y tras las correspondientes investigaciones, no se ha identificado ningún caso de fraude o soborno, incluyendo blanqueo de capitales o conflicto de intereses, que supusiera una inobservancia de nuestros Sistemas de *Compliance* ni de la legislación vigente.

Actuamos de conformidad con las leyes y normas vigentes en los países en los que tenemos presencia, considerando las especificidades y exigencias del sector eléctrico. Además, contamos con un área especializada en *compliance* para acometer las diversas actuaciones en esta materia, observando, a su vez, las mejores prácticas internacionales.

Durante el periodo objeto del informe no se ha registrado ningún caso ni se ha recibido ninguna multa por incumplimiento significativo de la legislación o de la normativa.

3.3.3. Actuaciones en materia de *compliance*

Durante 2023 se han llevado a cabo diferentes actuaciones en materia de *compliance* en España, Brasil, Chile y Perú:

En España:

- Actualización, refuerzo e implementación de ciertas mejoras dentro de nuestro Programa de *Compliance*, tales como:
 - Avanzar en el desarrollo de un formulario modelo de *Know Your Client* (KYC) para la contratación de terceros y de personas físicas.
 - Revisión y valoración de los hallazgos detectados en el análisis de brechas (análisis GAP) para la certificación de nuestro programa en la ISO 37001 sobre sistemas de gestión antisoborno y UNE 19601 sobre sistemas de gestión de *compliance* penal llevado a cabo en 2022, principalmente enfocados a integrar los controles existentes en nuestras herramientas de sistema integrado de gestión.
 - Trabajar en un procedimiento reforzado de contratación de terceros (para supuestos de agencia y consultoría), etc.
- Reporte periódico y seguimiento específico con los *Compliance Officers* de Chile y Brasil sobre novedades o cuestiones relevantes para elevar y tratar en el Comité de Compliance Corporativo.
- Se ha dado acceso al *Compliance Officer* de España a los canales de transparencia de Brasil y Chile, para hacer seguimiento y cumplir con la recomendación de los auditores que realizaron la auditoría interna de nuestro sistema, reduciendo así posibles situaciones de conflictos de interés y evitando la inoperatividad del canal por ausencias de su gestor.
- Participación de Celeo en la Asociación Española de *Compliance* (ASCOM), de la que es miembro desde 2022, en eventos, foros, conferencias y sesiones de formación que la organización promueve.
- Actualización del espacio habilitado en la intranet con nuevos contenidos de *compliance* para la información de los trabajadores, así como un espacio específico en la web para terceros.
- Campañas de formación y sensibilización, incluyendo píldoras informativas recurrentes.

En Brasil:

- Hemos continuado trabajando en el fortalecimiento del Programa de *Compliance* y del sistema de gestión antisoborno.
- Logramos la certificación ISO 37001 e hicimos la primera auditoría de mantenimiento.
- Incluimos una serie de mejoras en el Programa de Integridad Corporativa, como el desarrollo de una matriz DAFO (debilidades, amenazas, fortalezas y oportunidades) sobre antisoborno, la actualización de la matriz de grupos de interés o la revisión y firma de funciones del diagrama operativo de Celeo Brasil, entre otras.
- Además, a finales de año, celebramos la Capacitación Anual del Programa de Integridad Corporativa, una formación presencial para todos los empleados de la oficina de Río de Janeiro 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*, de ética y transparencia.
- Participamos en grupos de trabajo del Pacto Mundial sobre anticorrupción.
- Habilitamos la posibilidad de envío de archivos adjuntos en mensajes anónimos del Canal de Transparencia (canaldetransparencia.celeoredes.com.br).

En Chile:

- Elaboramos nuevas versiones del *Modelo de prevención del delito* de Chile, incorporando nuevos delitos de acuerdo con nuevos catálogos de delitos vigentes y, asimismo, actualizamos nuestro *Reglamento de orden higiene y seguridad*.
- Charlas de capacitación generales y dirigidas a nuevas incorporaciones.
- Diseñamos un proceso de difusión del *Modelo de prevención del delito*, en el que se incluyó por este año una prueba de conocimientos adquiridos para toda la compañía.
- Nos sometimos a una auditoría interna sin incidencias en materia de verificación del cumplimiento de los procedimientos de *compliance*.
- Implementamos el sistema de gestión antisoborno, lo que implicó cambios en diversos procedimientos internos de la compañía, con el objetivo de someterlo a certificación bajo el estándar ISO 37001, que se ejecutará durante 2024.

En Perú:

- Hemos habilitado el Canal de Transparencia en la web, vinculado a la dirección gestionada directamente por el *Compliance Officer* de España, de tal manera que tanto los empleados como los grupos de interés puedan hacer cualquier comunicación en materia de *compliance* orientada a la actividad que tenemos en Perú.
- Se han desarrollado sesiones de formación para las nuevas incorporaciones con cada nuevo miembro contratado en Perú, para explicarles los principales documentos de *compliance* para su revisión, según el área de actividad de cada uno, así como píldoras informativas de anticorrupción.
- Se está trabajando en implementar mejoras concretas para reforzar la cultura de ética y *compliance* en esta jurisdicción, así como para incrementar el grado de participación de los profesionales.

3.3.4. Formación en *compliance*

Con respecto la formación en *compliance*, cada país define sus acciones de formación de acuerdo con sus necesidades y circunstancias concretas, además de los medios más eficaces para llegar a los colaboradores.

En España, desplegamos diversas acciones de comunicación orientadas a promover y divulgar elementos del sistema de *compliance* a través de nuestra intranet, el correo electrónico, la plataforma Teams, etc. Además, difundimos una «píldora informativa» en materia de anticorrupción y soborno, que también hicimos llegar a nuestros profesionales en Perú, 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. Asimismo, todas las nuevas incorporaciones reciben una formación específica presencial en esta materia, adaptada a los riesgos asociados al puesto, de una duración aproximada de 30 minutos e incluida dentro del programa de incorporación a la empresa.

En Brasil, hemos continuado con la labor formativa mensual a través de nuestro boletín interno *Corriente Continua* y comunicaciones por correo, para reforzar así aspectos del Programa de Integridad Corporativa y del sistema de gestión antisoborno 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, el valor del Programa de Integridad Corporativa y, por último, la importancia del Canal de Transparencia y la garantía de no represalia. Además, proporcionamos formación sobre la Política de Soborno y Anticorrupción, y el sistema de gestión antisoborno para todos los empleados de Celeo Brasil. En 2023, también hemos ofrecido formaciones específicas respecto a los diferentes tipos de acoso moral y sexual.

Por su parte, en Chile se impartieron dos charlas formativas relativas al funcionamiento del Canal de Transparencia y delitos incorporados en el *Modelo de prevención del delito* y al funcionamiento y cambios provocados por el sistema de gestión antisoborno. Adicionalmente, se continuó con el programa de charlas de incorporación para los nuevos trabajadores. Asimismo, el *Compliance Officer* organizó, con posterioridad a la segunda charla anual, una prueba de conocimientos que se puso a disposición de toda la compañía.

Formación específica en *compliance*

País	Tipo de formación (temática)	Modalidad	Asistentes	Área de responsabilidad	Horas por asistente
España y Perú	Introducción al sistema de <i>compliance</i>	Presencial/en línea	Nuevas incorporaciones* (6 en 2023)	<i>Compliance</i>	0,5
Brasil	Auditoría 37001, Programa de Integridad Corporativa y Política Anticorrupción. sistema de gestión antisoborno	Presencial/en línea	100 % de los profesionales	<i>Compliance</i>	1
	Introducción al Programa de Integridad Corporativa	Presencia/en línea	Nuevas incorporaciones en 2023 (77 en 2023)	<i>Compliance</i>	0.5

	SIPA – Acoso moral y sexual	Presencial/en línea	100 % de los profesionales	<i>Compliance</i>	1
	Capacitación anual del Programa de Integridad Corporativa	Presencial/en línea	100 % de los profesionales	<i>Compliance</i>	1
Chile	Repaso del <i>Modelo de prevención del delito</i> , Canal de Transparencia	En línea	100 % de los profesionales	Legal	0,5
	Prueba de antisoborno	En línea	100 % de los profesionales	<i>Compliance</i>	0,5
	Capacitación para el Sistema Antisoborno	En línea	100 %* de los profesionales	<i>Compliance</i>	0,7

* Aquellos profesionales que no pudieron asistir por problemas de disponibilidad recibieron la sesión grabada o los materiales de la presentación.

3.4. 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 normas y procedimientos, que afectan a todos nuestros profesionales, y que se integran en el Programa de *Compliance*.

A continuación, resumimos el conjunto de medidas aplicables en España y Perú, las cuales guardan relación con las normas y procedimientos específicos equivalentes que resultan de aplicación en las filiales de Brasil y Chile, adaptadas a la legislación correspondiente.

Por un lado, contamos con la 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 o 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, entre otras, 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 mantener reuniones con funcionarios públicos. En primer lugar, se requiere avisar al responsable del departamento correspondiente y, luego, reportar la información de dicha reunión al *Compliance Officer* 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 estos gastos del empleado.
- Normativa de conflictos de interés para evitar posibles supuestos de corrupción entre particulares.
- Procedimiento de compras y contratación de servicios, en el que 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 o de paraísos fiscales.

De forma adicional, en el ámbito local, disponemos de matrices de riesgos (tal y como se indica en el apartado «3.2. Modelo de gestión de riesgos»), en las que se reflejan los riesgos de la compañía, así como las medidas de control, evaluación y monitoreo para su mitigación y control.

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 2023 a través de esta vía se comentan, junto con el resto de las comunicaciones recibidas por correo electrónico, en el apartado «3.3.2. Canales de transparencia y comunicación».

En términos generales, las comunicaciones sobre políticas y procedimientos de *compliance* en Grupo Celeo son remitidas a todos los trabajadores; también se informa a los miembros del órgano de gobierno de estas comunicaciones y de las campañas de formación a través de reportes trimestrales.

Con respecto al blanqueo de capitales, de acuerdo con nuestro análisis de riesgos en *compliance*, se ha identificado como un riesgo prácticamente nulo debido a nuestra actividad económica vinculada a la generación y transmisión, cuya fuente de ingresos proviene del mercado eléctrico, en general, y de instituciones públicas, en particular. Por ello, no se ha considerado necesaria la adopción de medidas específicas de prevención de blanqueo de capitales, aparte de las que resulten legalmente aplicables. Además, no se ha registrado ningún caso ni denuncia por blanqueo de capitales durante 2023.

Con respecto a la formación y sensibilización en esta materia, tras el diseño e implementación del Programa de *Compliance* en España, se llevaron a cabo una serie de campañas de información y formación a toda la plantilla, incluyendo específicamente la explicación de los elementos de control implementados en materia de anticorrupción y antisoborno.

Por otro lado, las nuevas incorporaciones de Celeo reciben una formación específica sobre el Programa de *Compliance* orientada a su área de actuación. Asimismo, los profesionales de Celeo tienen acceso en la intranet a las sesiones de formación y píldoras informativas sobre anticorrupción y antisoborno, incluyendo grabaciones, presentaciones, etc.

Con todo ello, el 100% de los miembros del órgano de gobierno y el 100% de los empleados han recibido formación sobre anticorrupción y se les han comunicado las políticas y procedimientos anticorrupción de la organización⁵. En el caso de los socios y del resto de los grupos de interés del Grupo, tienen acceso a determinadas políticas y normas de nuestro sistema de *compliance* dentro de un espacio habilitado en la web (Código Ético, Política de *Compliance* y normativa anticorrupción y antisoborno), así como a información relativa y a nuestro Canal de Transparencia.

En Celeo, la participación en operaciones relevantes asociadas a la actividad económica de la compañía (licitaciones, fusiones y adquisiciones [M&A], *joint ventures*, etc.) pasa por la evaluación y aprobación previa del Management Team y, posteriormente, en su caso, del Consejo de Administración, identificando y tratando las principales características y potenciales riesgos asociados.

3.5. Compromiso con los derechos humanos

En Grupo Celeo contamos con una Política de Sostenibilidad y una Política 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.

Así mismo, contamos con un Código Ético que se adhiere a la Declaración Universal de los Derechos Humanos y que promueve el respeto a la legalidad y a los derechos humanos, con especial atención al respeto 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 contra el trabajo forzoso. Además, ambas normas promueven la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva, de acuerdo con la legislación vigente.

⁵ El Programa de *Compliance* de Celeo en España fue aprobado por el Consejo de Administración en 2020, al que se le han comunicado las principales normas, códigos y políticas que lo componen. Por otro lado, se le reportan trimestralmente los avances y las circunstancias más relevantes en todo el Grupo. En Perú no hay un órgano de gobierno específico local, por lo que es competente el de España.

Unos estándares éticos que son trasladados a los nuevos empleados tras su incorporación, con el acceso al Código Ético y a las mencionadas políticas en las sesiones de formación para las nuevas incorporaciones.

Tal y como se indica en el capítulo dedicado a la gestión de la sostenibilidad, Celeo Brasil y Chile están adheridas al Pacto Mundial. Como parte de este compromiso, las filiales incorporan en su estrategia los diez principios en materia de derechos humanos, trabajo, medio ambiente y anticorrupción y promueven los ODS.

Cada país cuenta con matrices de riesgos, mencionadas en el apartado «3.2. Modelo de gestión de riesgos», que reflejan los de la compañía en materia de derechos humanos. Para aquellas operaciones de alto riesgo hemos realizado una evaluación y seguimiento del 100 %.

Por otro lado, tenemos implementados procesos de diligencia debida en la contratación de proveedores, en los que se tienen en consideración determinados indicadores vinculados a *compliance* y a derechos humanos para su autorización. Por ejemplo, en España durante el proceso de homologación de un proveedor nuevo, previo a su contratación, se solicita información sobre su sistema de *compliance*: la existencia de un código ético y de políticas anticorrupción, su adhesión al Pacto Mundial o la vinculación con comercio justo u otras iniciativas sociales, etc.

Por último, cada país cuenta con un canal de transparencia habilitado dentro de su Programa de *Compliance*, por el cual reciben y tramitan consultas y denuncias, entre otras, en materia de derechos humanos. Cuentan igualmente con un procedimiento para la gestión de dicho canal, por el que se regula el proceso de resolución y respuesta. Para el caso de Perú, este canal se encuentra integrado dentro del de España.

Durante 2023, no hemos recibido denuncias por vulneración de los derechos humanos ni se ha registrado ningún caso de discriminación.

4. Excelencia y calidad en nuestros servicios

4.1. Transporte y generación de energía renovable

Uno de nuestros objetivos es mantenernos como una compañía de referencia en el mercado de las infraestructuras energéticas con 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, y 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, Chile y España este marco se certifica de acuerdo con las normas ISO 9001 de calidad, ISO 14001 de gestión ambiental e ISO 45001 del sistema de gestión de la seguridad y salud. Además, desde el ámbito corporativo se trabaja para incluir los activos de Perú dentro del perímetro de certificación español en los próximos años.

En Brasil y en Chile efectuamos las actividades de explotación a través de personal propio y ofrecemos una capacitación permanente a los empleados del área de Operación y Mantenimiento (O&M). En España, la operación y el mantenimiento de los activos están subcontratados a Elecnor y Celeo se encarga del resto de las actividades de explotación. En Perú, la operación y parte del mantenimiento de los activos están subcontratados.

Para asegurar la eficiencia y calidad del negocio, contamos con un Plan de Mantenimiento para las instalaciones basado en las recomendaciones de los principales fabricantes y en las mejores prácticas del sector. En él se recogen factores clave, 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. La excelencia de nuestras operaciones se evalúa a través de la disponibilidad de los activos y se mide el total de horas de desconexión forzada.

Celeo Brasil ha fijado como objetivo cumplir con el 100% de los mantenimientos previstos en la Resolución Normativa n.º 905/2020 de ANEEL, que establece los requisitos mínimos para el mantenimiento de la red básica. Además, cuenta con una planificación propia de acciones a corto, medio y largo plazo para el mantenimiento predictivo y preventivo.

Disponibilidad (Brasil)

A 31 de diciembre de cada año			
	2023	2022	2021
BTE	99,98 %	99,96 %	99,95 %
BTE II	100,00 %	100,00 %	99,98 %
CATE	99,79 %	99,85 %	100,00 %
CANTE	99,99 %	100,00 %	99,99 %
CTE	99,99 %	99,99 %	100,00 %
CPTE	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ENTE	99,99 %	99,98 %	100,00 %
IMTE	99,98 %	99,93 %	99,99 %
JTE	99,99 %	99,97 %	99,99 %
LTC	99,98 %	99,99 %	99,98 %
LTT	99,99 %	99,98 %	99,98 %
PTE	100,00 %	100,00 %	100,00 %

SITE	99,97 %	99,99 %	99,99 %
VCTE	99,97 %	100,00 %	100,00 %
PATE	99,98 %	N.A.	N.A.

Desde el Departamento de Operaciones brasileño hemos conseguido alcanzar de nuevo las metas marcadas para 2023. Entre las actividades desarrolladas durante este ejercicio destacan las siguientes:

- Conclusión del estudio de los sistemas de control de protección y comunicación de VCTE y del proyecto de reubicación de la torre 469 de la línea de transmisión de 230 kV Anastácio-Corumbá (concesión LTC).
- Sustitución de las cadenas de aisladores, en 116 estructuras de la línea de transmisión Anastácio-Sidrolândia (concesión BTE) para reducir las paradas provocadas por el viento. Además, iniciamos el proyecto de sustitución de los cables pararrayos de la línea de transmisión de 230 kV Encruzo Novo-Miranda II (concesión ENTE).
- Puesta en marcha del proyecto PATE.
- Se inició la expedición de tres requisitos internos para proyectos de *accessantes*, *seccionamientos e instrucción técnica* de cruces de líneas.

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 2023, esta ratio se situó en el 0,22 %.

En el caso de Chile, es necesario dar cumplimiento a los estándares de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), la cual limita el número máximo de horas de desconexión forzada por instalación, así como la frecuencia de las desconexiones forzadas, todo ello en una ventana temporal de 5 años de operación. En el último año, la ratio de disponibilidad por horas de desconexión forzada fue del 99,94 %.

Disponibilidad (Chile)

A 31 de diciembre de cada año			
	2023	2022	2021
AJTE	99,97 %	99,98 %	99,87 %
CHATE	100,00 %	99,93 %	99,93 %
DATE	100,00 %	99,77 %	99,69 %
ALFA	99,69 %	98,83 %	N. A.
CASTE	100,00 %	100,00 %	N. A.
MATE	100,00 %	100,00 %	100,00 %

En Perú la disponibilidad en las líneas y subestaciones en el sistema eléctrico nacional se establece como indicador principal de seguimiento, sin embargo, no todas las indisponibilidades tienen asociadas una penalidad.

Las indisponibilidades de Celeo Redes Perú tienen un total de cero minutos indisponibles. Las únicas tasas de fallo fueron debidas a agentes externos conectados a nuestra instalación, que hicieron desconectar nuestra celda de línea en el lado de 60 kV. No se considera una indisponibilidad de SE Valle del Chira, puesto que se contabiliza en los activos de la distribuidora ENOSA.

Disponibilidad (Perú)

	A 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022	2021
PMTE- VdC	100,00 %	N.A.	N.A.

4.1.2. Generación de energía renovable

En España y Brasil medimos nuestra efectividad operativa atendiendo a la generación de energía renovable (MWh).

Generación por tecnología (MWh)

	A 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022	2021
Termosolares (España)	263.792	211.163	268.844
Fotovoltaica (España)	22.028	22.496	24.929
Fotovoltaica (Brasil)	409.304	418.892	294.997

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 1 MW. Con frecuencia bienal (se han efectuado en 2023), 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 regulares, según las recomendaciones de los suministradores de cada equipo o de los estándares de mercado. Además, realizamos una monitorización diaria de los activos para detectar cualquier anomalía.

En la planta fotovoltaica Siberia Solar las restricciones de evacuación de la generación por limitaciones en la red de transporte de Red Eléctrica de España han continuado en 2023 en la misma línea que en 2022.

En agosto de 2023 se produjo en Brasil una incidencia en la red de transmisión de electricidad que tuvo un impacto importante en el país. El organismo responsable está realizando cambios en el sistema para reducir el riesgo de posibles repeticiones. Debido a los estudios que se estaban llevando a cabo se limitó de forma drástica la producción de energía de las plantas renovables a partir de septiembre, lo que afectó a nuestra planta de São João do Piauí.

En el caso de España y Chile, debido a que se trata de mercados regulados y a la naturaleza de sus actividades, no se reciben reclamaciones de clientes.

En el caso de Celeo Brasil, se solicitó a la entidad Operador del Sistema Eléctrico Nacional una declaración que certificara que las instalaciones están siendo operadas según los estándares establecidos. En esa declaración emitida en 2023 no se han declarado no conformidades.

Durante el mes de octubre celebramos unas jornadas técnicas de operación y mantenimiento en Chile, en la ciudad de Santiago. En resumen, participaron presencialmente 50 trabajadores de Celeo procedentes de España, Brasil y Chile, además de más de 240 colegas en remoto. En estas jornadas se hicieron 28 presentaciones y nuestros equipos tuvieron la oportunidad de revisar y debatir hitos operativos de importancia, compartir experiencias, mostrar innovaciones tecnológicas y revisar los avances en gestión de activos, además de visitar la subestación en construcción Nueva Casablanca, asociada al proyecto CASTE.

Por último, debemos hacer referencia a 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 por completo. El impacto de estas pérdidas en nuestra huella de carbono y en el total de emisiones se recoge en el apartado «7. Comprometidos con el planeta» del presente informe.

4.1.4. Innovación puesta al servicio de las operaciones

Dentro de la eficiencia y la calidad de nuestras operaciones, una parte importante es la innovación. La inversión en innovación para el desarrollo de procesos es clave para el Grupo Celeo, ya que contribuye a la mejora de la operación y mantenimiento de nuestros activos.

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 del servicio y contribuyen a reducir los impactos medioambientales y las tarifas eléctricas. Asimismo, durante este ejercicio, continuamos colaborando con la Asociación Brasileña de Empresas de Transmisión de Energía eléctrica (ABRATE), en la que 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.

En 2023 no se han desarrollado proyectos nuevos de I+D en Brasil, pero sí se ha continuado trabajando e invirtiendo en proyectos ya existentes. El objetivo es ir cerrando contratos para nuevos proyectos hasta enero de 2024. La inversión realizada en 2023 ha sido de 37.904 euros, destinados a la continuación del proyecto SIASE-T.

Bajo este marco, se han puesto en marcha diferentes iniciativas en Celeo Chile, de las que destacamos:

- Con respecto al plan piloto iniciado en el ejercicio anterior, en coordinación con el área de Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias, se han llevado a cabo unas actualizaciones para aplicar herbicidas en zonas seleccionadas con el objetivo de verificar eventuales disminuciones en las tasas de crecimiento de renuevos de plantación forestal, en concreto:
 - Se continúa con la actividad de aplicación de herbicida en sectores seleccionados de las instalaciones.
 - Se ejecuta de manera selectiva en sectores de vegetación no nativa y de rápido crecimiento. Esta actividad es complementaria de otras actividades de mantenimiento de franja, como el triturado industrial, y busca reducir el porcentaje de reproducción de la vegetación.
 - No se ha aplicado herbicida en las líneas, pero se tiene planificado continuar durante el año 2024.
- 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. En 2023, se ha continuado con este proyecto para las actividades de mantenimiento.

4.2. Seguridad de la información

Nuestro modelo de negocio y de actividad y la gestión responsable de la información es una parte fundamental y crítica para Celeo. Por ello, disponemos de una Política de Seguridad de la Información específica que incorpora los requerimientos de la norma ISO 27001.

Para garantizar 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 suceso de alto riesgo. Además,

corroborar 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 computadoras, redes, datos de propiedad, etc.). Además, asegura que estos recursos cumplen con las normas de la empresa y la protege de daños en la infraestructura o perjuicios 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.

Por otro lado, desde 2020 contamos con un grupo de trabajo corporativo formado por los responsables de Seguridad de la Información de España, Brasil, Chile, encargado de definir un plan corporativo siguiendo los principios de la norma ISO 27001 de certificación de los Sistemas de Gestión de Seguridad de la Información (SGSI). Dicho plan se centra en los siguientes ejes de actuación:

- Gestión y seguridad de la información.
- Gestión de activos: programas informáticos, 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, copias de seguridad, planes de contingencia, ciberseguridad, criptografía, etc.).
- Marco de gobernanza: establecimiento y homogeneización de una estructura normativa que regule los puntos anteriores.
- Ciberseguridad.

Dentro de nuestro Plan Estratégico de Seguridad de la Información 2021-2023, en 2023 se incluyó el servicio SOC/SIEM para Brasil y ha comenzado a estudiarse su implementación de manera global para Celeo.

Además, se ha auditado la red corporativa y se han hecho ejercicios de *hacking* ético en ella con alcance general para todo el Grupo con el objetivo de validar las correcciones ya aplicadas el pasado año en campañas de *phishing* y de formación para sensibilización de los empleados.

Así, hemos continuado con la implementación de medidas para hacer frente a los riesgos detectados, como un proyecto de mejora del perímetro de seguridad en el que se incluyen nuevos equipos y reglas de seguridad en los activos fotovoltaicos de España.

A su vez, Celeo Chile continúa con la implementación del estándar de North America Electric Reliability Corporation-Critical Infrastructure Protection (NERC-CIP) del sector eléctrico nacional.

A lo largo de 2023 también se han impartido las siguientes capacitaciones para reforzar las habilidades de los trabajadores en materia de seguridad de la información:

- «Ingeniería social: a todos nos pueden engañar» (1 hora), con la participación de 198 trabajadores. Este curso destaca cómo los atacantes utilizan la ingeniería social para acceder a información sensible y cómo evitar caer en sus trampas.
- «Direcciones de internet maliciosas» (1 hora), con la participación de 178 trabajadores. Se enseñó a identificar y evitar enlaces y sitios web maliciosos.
- «La importancia de la seguridad de la información» (1 hora), con la participación de 182 trabajadores. En este curso se subraya la relevancia de proteger la información en el ámbito empresarial.
- «*Phishing*: Un delito por correo electrónico» (1 hora), con la participación de 179 trabajadores. Este módulo se centra en la identificación y prevención de ataques de *phishing*.
- «Protección de datos (RGPD)» (1 hora), con la participación de 171 trabajadores. Capacitación enfocada en el cumplimiento del Reglamento General de Protección de Datos y su importancia en la protección de la información personal y empresarial.

Estas formaciones adicionales buscan fortalecer la cultura de seguridad en la empresa y preparar mejor a los trabajadores para que enfrenten los desafíos actuales en materia de ciberseguridad.

Por parte de Celeo Perú, cabe señalar que todas las acciones de seguridad de la información en Perú se engloban dentro del marco normativo de mejores prácticas consolidadas de las tres filiales.

En 2023, no se ha recibido ninguna reclamación fundamentada relativa a violaciones de la privacidad del cliente.

Tampoco se ha identificado ningún caso de filtración, robo o pérdida de datos en Brasil, Chile ni Perú. En el caso de España, aunque tampoco hubo filtración, robo ni pérdida de datos de la empresa, sí se identificó un caso, correspondiente a un proveedor externo que gestiona información confidencial. Se le solicitó un análisis del alcance de la situación y se informó a la Agencia Española de Protección de Datos.

4.3. Nuestros proveedores

Para asegurar y facilitar la eficiencia, calidad y sostenibilidad en nuestros servicios y activos, es muy importante mantener una relación responsable con nuestra cadena de suministro y asegurarse de que sea lo más sostenible posible.

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 asesoría y auditoría, 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 de parques solares en España con el fin de operar y mantener los activos termosolares y fotovoltaicos.

En línea con nuestro compromiso por una cadena de suministro responsable y sostenible y de cara a una gestión más óptima y eficiente, clasificamos a nuestros proveedores según la región en la que operan y fomentamos la colaboración con proveedores locales y de cercanía. Nuestros proveedores locales son aquellos que dan servicio a la filial del país en el que están situados.

En Brasil y Chile también distinguimos a nuestros proveedores según su 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

A 31 de diciembre de 2023

País	Número de proveedores	Número de proveedores críticos	Compras realizadas (€)	Compras locales
España	224	-	35.798.812	97 %
Chile	1.837	27	156.702.456	98 %
Brasil	1.019	172	32.900.379	99 %
Perú	121	-	13.978.399	100 %

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, con problemas en la calidad del material o de los servicios recibidos, vulneraciones del Programa de *Compliance*, retrasos en la entrega y aspectos relacionados con la seguridad laboral, entre otros.

Respecto a la gestión de compras, esta depende de cada país, sin una gestión centralizada, a través de la implementación y concienciación de nuestro procedimiento sobre compras y contratación de servicios.

Ninguna operación se ha visto significativamente afectada en el suministro durante el ejercicio reportado.

Celeo Brasil 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 a sus proveedores en tres categorías: generales, críticos y estratégicos.

En 2023, se buscó mejorar la estrategia en el proceso de adquisición recurrente de bienes y servicios, identificando oportunidades para establecer contratos a largo plazo con proveedores que ya tenían una relación con Celeo con el fin de mantener las mejores condiciones de contratación, aumentar la posibilidad de negociación de precios, mejorar la autonomía de las áreas para la gestión de contratos e incrementar la rapidez durante toda la vigencia del contrato. De esta manera, Celeo Brasil también contribuye al desarrollo de los proveedores y a la generación de empleos locales.

Para todos los proveedores aplicamos los siguientes criterios: cumplir con las 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 hacer ningún tipo de discriminación), garantizar la seguridad y salud de sus empleados y mitigar las externalidades negativas en el ámbito medioambiental.

Celeo Chile también dispone de un procedimiento de selección y evaluación de proveedores. Bajo este marco, la filial también clasifica a sus proveedores en tres categorías: generales, críticos y estratégicos.

Con todo ello, el 100 % de los nuevos proveedores en 2023 han pasado filtros de selección de acuerdo con criterios ambientales y sociales.

Además, todos los proveedores son evaluados en relación con los impactos ambientales y sociales, y ninguno ha sido identificado como causante de impactos negativos significativos, ni potenciales ni reales, en estas áreas.

Con respecto al proceso de supervisión y de auditorías, contamos con una serie de procesos específicos de 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 incorporan al listado de proveedores homologados bajo el epígrafe «histórico».

En Perú, debido a los trabajos de campo, se establecen inspecciones de seguridad y salud en el trabajo y de medio ambiente para las subcontratas que ejecutan los trabajos, en función de la naturaleza de estos.

En España, se efectúan inspecciones (sistema integrado de gestión, operaciones) a los activos de Celeo España. Para las plantas termosolares son semestrales y para las fotovoltaicas son anuales.

4.4. Principales proyectos en 2023

Para la puesta en marcha de nuevos proyectos y para 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, SAU, y sus filiales en los diferentes países donde se ubican nuestros proyectos 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 se mencionan a continuación:

Brasil

- Proyecto Xingó-Camçará II. El contrato de concesión se firmó en septiembre de 2023 y desde entonces se han puesto en marcha los trámites previos a la construcción correspondientes; su finalización se prevé en 2026.

- Proyecto Marimondo II-Campinas. Fue adjudicado en 2023 y se prevé su finalización en 2027.

Chile

- Proyecto CASTE. En febrero de 2023 se obtuvo la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, por lo que se inició la construcción del proyecto al día siguiente y se espera impulsar con éxito el proyecto en 2024.
- Proyecto MATE. Durante el año 2023 se ha continuado con el trámite ambiental; se ha tenido que elaborar una adenda complementaria y, actualmente, nos encontramos elaborando la adenda extraordinaria, que es la última etapa del trámite ambiental. Se espera contar con la RCA favorable durante el año 2024 para iniciar la construcción.
- Proyecto NITE. Se ha puesto en servicio la obra de ampliación de SE Constitución y se espera iniciar la construcción de la línea durante el año 2024.
- Proyecto RETE. Se inició la construcción en abril de 2023 y actualmente se encuentra en su etapa final. Se espera la puesta en servicio en la primera mitad de 2024.
- Proyecto RUTE. Se consiguió el permiso ambiental en mayo de 2023 mediante una consulta de pertinencia y se inició la construcción en septiembre de 2023.
- Proyecto GOTE. En junio de 2023 se publicó el decreto de adjudicación del proyecto, que dio inicio a los plazos oficiales. Actualmente nos encontramos inmersos en el trámite ambiental y de admisibilidad de la concesión eléctrica.

Perú

- Proyecto Puerto Maldonado Iberia. La licencia ambiental se encuentra en trámite y se continúa trabajando en las servidumbres del proyecto. Mientras tanto, se han desarrollado distintas actividades, como talleres participativos, audiencias públicas del Evaluación de Impacto Ambiental detallada.
- Proyecto Miguel Grau Frontera. En el último trimestre del año se firmó el contrato de concesión de la línea de conexión con Ecuador y que tiene como objetivo brindar mayor seguridad al suministro de energía, posibilitar la disponibilidad de fuentes de energía en caso de condiciones climáticas adversas o grandes siniestros y posibilitar la importación y exportación de flujos de energía a un precio competitivo.

5. Nuestras personas

5.1. Apuesta por empleo de calidad⁶

El bienestar y desarrollo psicosocial 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 y por un modelo de desarrollo profesional centrado en atraer, retener y comprometer al mejor talento.

En 2023, nuestra plantilla aumentó con 145 incorporaciones, alcanzando los 652 empleados a cierre del ejercicio. Destaca el aumento de personal en Brasil, alcanzando los 406 empleados, en Chile, que supera los 200 y en Perú, que se consolida con 6 empleados a cierre de ejercicio.

5.1.1. Bienestar y conciliación

En Celeo, organizamos el tiempo de trabajo de acuerdo con las legislaciones laborales de cada país, así como con el convenio regulatorio correspondiente. En el caso de los centros de control, además, garantizamos una atención 24 horas al día 7 días a la semana.

La conciliación entre la vida profesional y privada es un aspecto importante en nuestra empresa y mantenemos las acciones impulsadas para fomentar la flexibilidad. 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 el 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 informáticos se desconectan automáticamente una hora después de la finalización de su horario laboral para garantizar que los empleados no trabajen más horas de las establecidas. También se ha reducido la jornada de 44 a 42 horas semanales, tras identificar en la encuesta de compromiso «Celedo te escucha» que este es un tema especialmente relevante para los equipos.

En Chile, se han extendido las iniciativas de conciliación de la oficina central a los centros de trabajo en el terreno: en cuanto a flexibilidad horaria, pasan a contar con un día de teletrabajo y ven reducida la jornada semanal de 45 a 42 horas. Esta medida va en sintonía con la nueva ley chilena de llegar a una jornada de trabajo semanal de 40 horas, con hasta 5 años para su implementación. Las horas que restan se eliminarán durante 2024 a todo Celedo Redes Chile.

5.1.2. Política retributiva y beneficios sociales

En Celedo disponemos de una metodología retributiva común a los cuatro países con un enfoque de compensación total, en la que contemplamos la retribución fija y variable, así como programas de beneficios y sistemas flexibles, elegibles según colectivos, en línea competitiva con empresas similares; también 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 el caso de España, de acuerdo con el Real Decreto 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 en España, Brasil y Chile. De manera periódica, se realizan análisis de *benchmarking* retributivos para obtener información relativa a datos salariales y beneficios sociales de compañías similares a Celedo que nos permitan ser competitivos en relación con las mejores prácticas del sector.

⁶ Para más información, consulte en el «Anexo I. Tablas e indicadores» los indicadores relativos a Nuestras personas.

Tanto en Brasil como en Chile en 2023 se han llevado a cabo sendos estudios retributivos (salarios y beneficios) para conocer nuestro posicionamiento competitivo respecto a las compañías eléctricas asimilables a Celeo, con las que concurrimos en el mercado del talento sectorial. Este estudio permite identificar brechas o inequidades retributivas sobre las que actuar para mejorar la competitividad de Celeo en el mercado, desde el conocimiento de las mejores prácticas en el sector en cada país.

Entre los beneficios adicionales que ofrecemos a nuestros empleados se incluye un seguro médico, desayuno saludable y seguro dental. Cada país es responsable de definir los beneficios que considera más adecuados, atendiendo a su contexto social y laboral. Con ello logramos seguir siendo competitivos en el mercado, así como retener nuestros talentos internos, manteniendo la satisfacción de nuestros empleados.

5.1.3. Relaciones con nuestros empleados

Bajo nuestro Código Ético, así como en las Políticas de Alto Nivel de Celeo, promovemos la libertad de asociación, afiliación y el derecho a la negociación colectiva, de acuerdo con la legislación y garantizamos un trato justo de la empresa y los empleados.

Asimismo, a nivel de Grupo, disponemos de diversos canales de diálogo y participación con los empleados. Destacan los canales de transparencia en todos los países, los comités paritarios de Higiene y Seguridad, y la Comisión Interna de Prevención de Accidentes en Chile y Brasil, respectivamente.

En España y Brasil el 100 % de la plantilla está cubierta por convenios colectivos, mientras que Celeo Chile se rige por la legislación local correspondiente.

En el caso de Perú, por el momento, el diálogo entre la empresa y los empleados tiene lugar de manera individual. Además, el marco regulatorio laboral se corresponde con lo definido en la Ley General del Trabajo; no existe convenio específico para la actividad de Celeo Perú.

Como novedad en 2023, en Brasil se ha negociado de forma armoniosa y no conflictiva el nuevo convenio colectivo, que estará vigente dos años, hasta 2025.

Además, en 2023 el proceso de negociación colectiva en Chile se llevó a cabo a través del sindicato principal con vistas a desarrollar el primer convenio colectivo de Celeo Chile. Para Celeo, la comunicación interna es una herramienta que permite estar conectados y cerca de los empleados, al tiempo que transmite las prioridades del negocio y la cultura corporativa.

Con respecto a la comunicación interna, contamos con distintos canales para estar conectados y cerca de nuestros empleados, también sirven para transmitirles la cultura, prioridades y compromisos de la compañía. Algunos de ellos son las actividades presenciales (reuniones grupales, periódicas, charlas de sensibilización, etc.), el uso de correos corporativos, los grupos en la plataforma Teams o la intranet corporativa... Asimismo, destacamos los boletines *Corriente Continua* y *Más Conectados* de Celeo Brasil y Celeo Chile, respectivamente.

A continuación, destacamos algunas iniciativas de cada uno de los países:

- Reunión Celeo: el 30 de noviembre llevamos a cabo un encuentro corporativo en Celeo España, *Historia Celeo y Hoja de Ruta*, que marca un nuevo momento de la organización con el cambio en la cúpula directiva ocurrido en 2023. Así, contamos con la presencia en remoto de los cuadros de Celeo Brasil, Celeo Chile y Celeo Perú, además de la asistencia presencial de los equipos de España.
- «Café con CEO»: Celeo Brasil continúa con esta iniciativa, que consiste en reuniones informales con el director general y los directores para compartir noticias y novedades del sector y la empresa.
- «Círculos de Conversación»: charlas mensuales interactivas a distancia con contenido e información relevante sobre el tema de la salud mental, implantado en Celeo Brasil.
- Canal «Mente em Equilíbrio» (Celeo Brasil), centro de apoyo psicológico para nuestros colaboradores en tiempos de crisis, así como para quienes buscan ayuda y apoyo psicológico.
- Durante el primer trimestre del año compartimos los resultados de la primera encuesta de clima y compromiso «Celeo te escucha», con todos los empleados. Con ella se identificaron

acciones que han sido implantadas a lo largo de 2023 para ayudarnos a ser una mejor compañía y un gran lugar donde trabajar.

- Plan de Comunicación Interna Celeo Chile, con el fin de fortalecer los canales de comunicación y de centralizar la carga informativa a través del área de Recursos Humanos.
- «Reuniones de Energizados»: espacio de comunicación con los trabajadores de Celeo Chile, en el que se tratan de manera directa los pilares de Celeo y los objetivos ASG, además de compartir experiencias y los progresos en los diferentes proyectos.
- «Reunión Townhall»: en esta reunión el gerente general comparte resultados y logros, proyectos actuales y próximos desafíos, con el objetivo de informar a todos los empleados de los avances de los objetivos estratégicos de Celeo Chile.

5.1.4. Compromiso con la igualdad y la diversidad

Uno de los principales objetivos y compromisos en materia de igualdad del Grupo es incrementar la presencia de mujeres en la plantilla y en puestos de responsabilidad, siendo conscientes de que pertenecemos un sector históricamente masculino y con poca presencia femenina en puestos de dirección y en obra.

En Celeo Brasil mantenemos el proceso de selección con preferencia por las mujeres en el área de Operación y Mantenimiento (un área tradicionalmente masculina por requerir perfiles técnicos específicos y trabajos físicos intensos).

También mantenemos la celebración del Día de la Mujer con acciones que resaltan el papel de la mujer en el sector e impartimos seminarios de negociación, buscando ampliar el conocimiento sobre el tema y favorecer el empoderamiento de las mujeres en este ámbito, para conseguir una mayor cualificación y eficiencia y, por ende, presencia del colectivo.

Además, 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 y promoción 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.

En 2023 se han llevado a cabo distintas acciones en materia de igualdad, como:

- Dos reuniones sobre liderazgo y empoderamiento femenino.
- Formaciones sobre sesgos inconscientes asociados a género.
- Participación en instancias del rubro eléctrico, como Energía+Mujer.
- Impulso de los liderazgos femeninos: jefaturas con mujeres (jefa de Relaciones Comunitarias e Inversión Social y jefa de Redes y Ciberseguridad).

En términos de integración y accesibilidad, también mantenemos nuestro compromiso 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 tres personas. En España, Chile y Perú aún no hay empleados con discapacidad en la plantilla.

Aunque actualmente Celeo no cuenta con una política formal de accesibilidad universal, sí hay establecidas distintas medidas que favorecen el acceso y movilidad en nuestros centros, tales como ascensores, algunos espacios comunes y baños adaptados. Este es el caso de la oficina corporativa y del edificio comercial de Celeo Brasil, que cuentan con una estructura física que favorece la accesibilidad y la movilidad, con la adecuación de ascensores y con puertas de baños y espacios comunes que cumplen con las normas estándares de accesibilidad.

En Chile en 2023 se han lanzado varias iniciativas en materia de diversidad e inclusión para alimentar así una cultura más inclusiva, como el desarrollo de una política y un manual, también se ha constituido un Comité Diverso de Inclusión y se han impartido cursos en esta materia.

5.2. Formación y desarrollo continuos⁷

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 desempeña 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 se encarga de las siguientes tareas:

- 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 el *feedback* y mantener conversaciones significativas.

Además, disponemos de un proceso de evaluación del desempeño que mide los objetivos alcanzados en las funciones y las competencias de cada colaborador. En este proceso, recogemos tanto una autoevaluación del empleado como una de su responsable y, 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 % de aprendizaje individual), acciones específicas de desarrollo con la participación de superiores, compañeros, referentes, etc. (20 % de aprendizaje por otros) y acciones específicas de adquisición de conocimientos y habilidades en cursos y programas (10 % de aprendizaje formal).

Este modelo ya se encuentra en marcha en Brasil y Chile y se implementará en España en el futuro.

5.2.1. Formación y desarrollo

Cada país diseña anualmente sus planes de formación en función de las necesidades detectadas y los objetivos del negocio. Respecto al Grupo, contamos con un programa de incorporación a la empresa que también incluye formación sobre algunos aspectos específicos como prevención de riesgos laborales, *compliance*, tecnologías de la información, sistemas, etc.

En este año, Celeo España se ha focalizado en el despliegue de un primer plan de formación «piloto», con propuestas de desarrollo basadas en el aprendizaje activo y en la formación experiencial o especializada. Además, se ha lanzado una oferta formativa para acciones de alta inversión, como MBA o equivalente, con plazas aprobadas tras un riguroso proceso de valoración, con las bases publicadas y conocidas por todos los empleados.

En 2023, detectamos algunas necesidades de capacitación enfocadas en *soft skills*, como liderazgo, comunicación y colaboración: en Brasil se ha elaborado un programa de desarrollo denominado «Liderazgo energizado», enfocado en la mejora de habilidades, que involucra a todos los niveles, ya sea en el campo o en la oficina. Algunos de los temas tratados en la academia de liderazgo de la oficina fueron: comunicación violenta, técnicas de presentación, propósito, misión, visión y valores de Celeo, manejo del tiempo, inteligencia emocional, entre otros. Mientras que en la academia de liderazgo de campo se trataron estos temas: técnicas de negociación y manejo de conflictos, técnicas de oratoria e influencia, liderazgo inspiracional, entre otros.

Celeo Brasil continúa fortaleciendo su oferta de capacitación sobre el Sistema Integrado de Gestión, aspectos técnicos y regulatorios e idiomas, a través de la implantación para directores y gerentes de programas de capacitación y *coaching*, módulos de capacitación específicos para coordinadores y supervisores, capacitación técnica y operativa, y talleres para todos los empleados.

Uno de los temas de desarrollo abordados en 2023 fue el de apoyo a la salud mental de los colaboradores, con el objetivo de atender a la salud emocional de todo el capital humano de la empresa.

⁷ Para más información, consulte en el «Anexo I. Tablas e indicadores» los indicadores relativos a Nuestras personas.

También tuvimos la Semana de Prevención Interna (SIPAT), en la que se ofrecen capacitaciones, dinámicas y juegos sobre diversos temas.

Por último, Celeo Brasil apoya a sus empleados en cursos de educación superior formal o educación básica, según sus necesidades.

En el caso de Celeo Chile, el plan de formación durante este 2023 ha incluido formaciones en ciberseguridad, normativa laboral, gestión y operación, inclusión, inglés, seguridad y manejo de equipos. Un foco importante ha sido la capacitación en SAP como herramienta para ser más eficientes en el manejo de la información. También se ha desarrollado un taller de liderazgo: *Liderazgo y valores Celeo*, dirigido a gerencia, subgerencia y jefaturas, para lograr un mejor desempeño de los equipos a su cargo.

Se llevaron a cabo las Jornadas Técnicas de Operación y Mantenimiento, un intercambio de aprendizaje y conocimientos entre Brasil y Chile, en las que se compartieron progresos, desafíos y líneas de desarrollo en materia de Operación y Mantenimiento. Similar actividad fue llevada a cabo en las áreas de Seguridad de la Información y Salud y Seguridad.

Para los colaboradores de Celeo que trabajan a distancia, las acciones formativas se ofrecieron en remoto y gran parte de las sesiones se han grabado y puesto a disposición de los empleados posteriormente.

Celeo Brasil y Celeo Chile disponen de una ayuda económica para que los empleados cursen estudios formales superiores o de educación básica, según sus circunstancias y necesidades.

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 2023 en España destaca la promoción de la *manager* de Desarrollo Corporativo a Directora corporativa (posición de nueva creación en España), o la distinción de tres profesionales en varias áreas a posiciones de mayor responsabilidad.

Brasil ha favorecidos 20 promociones mediante el reconocimiento anual por buen desempeño, 5 transferencias de personal de campo entre subestaciones y 13 ascensos mediante contratación interna.

En Chile se ha promocionado a 15 trabajadores en distintas áreas con el objetivo de reconocer el talento y la dedicación, brindando así desarrollo y carrera profesional basada en el mérito. Cabe destacar la creación de las Subgerencias de Sostenibilidad, Proyectos y Seguridad de la Información, y las Jefaturas de Relaciones Comunitarias e Inversión Social, y de Redes y Ciberseguridad, ambas lideradas por mujeres.

Por otra parte, hubo una promoción internacional, se movió de Brasil a Chile a un coordinador de proyectos, para cubrir la Jefatura del Departamento de Proyectos e Ingeniería en el área de Operaciones: se transfieren así los conocimientos y experiencia de un país a otro, a la vez que se brinda una oportunidad de crecimiento profesional, reconociendo su experiencia y compromiso con la empresa

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. Esta política se cimienta 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, Celeo Chile y Celeo España (y Perú) cuentan con un Sistema Integrado de Gestión (SIG), conforme a la ISO 45001, con lo que damos cumplimiento a las políticas correspondientes.

El Sistema Integrado de Gestión de la salud y la seguridad se encuentra estructurado y sistematizado de conformidad con la norma ISO 45001:2018 sobre sistemas de gestión de la seguridad y salud en el trabajo, 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) y 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 a ejecutar actividades en caso 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 e identificar las condiciones que les impiden ejecutar las tareas.

6.1.1. Principales actuaciones en materia de salud y seguridad

En 2023, en Celeo Brasil y Celeo Chile hemos renovado la certificación de nuestros activos de acuerdo con la norma ISO 45001, hemos incorporado los adquiridos por Alfa en su totalidad y hemos llevado a cabo diferentes iniciativas de mejora continua del Sistema Integrado de Gestión (SIG). En el caso de España, este año hemos conseguido la certificación.

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. Además, lanzamos una nueva edición del programa «Energía Positiva», enfocado en la salud y el bienestar y que 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 y que incluye a un nutricionista deportivo.

Además, con el objetivo de motivar a nuestros equipos, hemos creado grupos de trabajo colaborativos y los empleados con mejores puntuaciones son premiados a finales de año. Asimismo, en Celeo Brasil pusimos en marcha el programa «Rota Segura», con el objetivo de impulsar y reconocer las conductas preventivas y el comportamiento individual responsable de nuestros colaboradores. El programa está dirigido a equipos operativos y tiene como objetivo reconocer y estimular el comportamiento y desempeño de los empleados a través de la interdependencia y el comportamiento individual en temas

relacionados con la prevención de accidentes y la salud ocupacional. Este análisis incluye el análisis de indicadores reactivos y proactivos, de manera que al final del año se premia a los equipos destacados.

En Celeo Chile lanzamos la campaña «Me abrocho por la seguridad», con el objetivo de comprometer a todos los que conducen vehículos de la compañía con una conducción responsable, preventiva y con 100 % de atención a las condiciones de las rutas. Para esto, se diseñó una gráfica, se organizaron sesiones de participación de los trabajadores para identificar buenas y malas prácticas en la conducción, en las que, con una obra de teatro de 45 minutos se recreaban las consecuencias de mantener una conducta negligente en el trabajo y la conducción. También organizamos el 1.º Encuentro de Empresas Colaboradoras de Celeo Chile, en el que se reforzó lo que implica el cumplimiento de la Política de Sostenibilidad y los compromisos del pilar de Seguridad y Salud en el Trabajo.

En Celeo España, conforme a la normativa local, se ha decidido que la gestión de la seguridad y salud en el trabajo se produzca a través de un servicio de prevención ajeno. Además, existen dos coordinadores de seguridad en la oficina que velan por el cumplimiento de las medidas de seguridad en todos los ámbitos de la empresa. Con respecto al servicio externalizado de Operación y Mantenimiento, está cubierto por el servicio mancomunado de la empresa contratista. Por otro lado, en España hemos implementado una plataforma para la Coordinación de las Actividades Empresariales y para mantener el control de dichas actividades. Por último, hemos lanzado la primera campaña de prevención de riesgos laborales a nivel global #SomosEnergía.

En 2023, se contrató en Perú a la primera persona para formar el equipo del Sistema Integrado de Gestión, incluyendo seguridad y salud en el trabajo, con la cual se comenzó el desarrollo de dicho sistema tanto a nivel proyecto como de Operación y Mantenimiento. Durante la etapa de construcción de Valle del Chira se realizaron inspecciones continuas de seguridad y salud a Elecnor y durante la etapa de operación y mantenimiento esta persona ha participado en la elaboración de todos los documentos pertinentes para cumplir con la normativa local y para comenzar las actividades. En Perú, las mediciones higiénicas y la formación suelen ser contratadas, por lo que contamos con un médico ocupacional. Además, junto con España, cuentan con un programa informático para la identificación y evaluación de requisitos legales (seguridad y salud en el trabajo y medio ambiente).

Además, se ha llevado a cabo la primera auditoría obligatoria en materia de salud y seguridad laboral por parte del Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo y en Aste 1A/1B el Ministerio de Industria llevó a cabo una auditoría conforme a requerimiento, cuyos resultados han sido ratificatorios en ambas. En el mismo sentido, se hizo una auditoría de accidentes conforme con el Real Decreto 840/2015, que resulta obligatoria debido a la naturaleza de nuestros activos.

Durante julio de 2023 se desarrolló la Semana de la Salud y Seguridad en el Trabajo junto con el equipo de Sistema Integrado de Gestión para trabajar en aspectos comunes del sistema, en la que participaron todas las filiales. Los principales acuerdos fueron:

- Mejorar los canales de comunicación de accidentes e incidentes de trabajo entre todos los países para que generen experiencias que compartir en todas las áreas de Celeo.
- Crear un canal de consulta y participación para los empleados y un tablón de anuncios en la intranet en cada país. Se consideró un punto crítico la consulta y participación de los trabajadores para continuar con la certificación.
- Mejorar HS Tool a través de la nueva herramienta de Sistema Integrado de Gestión.
- Crear indicadores.
- Elaborar definiciones y procedimientos comunes que sean de aplicación a todas las áreas de Celeo.

En abril tuvo lugar la primera campaña corporativa de salud y seguridad en el trabajo («Reglas que salvan vidas») y las primeras olimpiadas Celeo #SomosEnergía en la lucha contra el sedentarismo.

6.1.2. Salud y seguridad de subcontratistas y clientes

Para proteger la salud y seguridad de las subcontratistas y de los 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.

En España, es Elecnor el responsable de gestionar las cuestiones relativas a la salud y seguridad en todas las plantas.

En el caso de Chile, en 2023 hemos actualizado el *Reglamento especial para empresas contratistas y subcontratistas*, que define y aplica un marco regulatorio en materias de seguridad y salud en el trabajo con dichas empresas.

En Perú, se analizan criterios de salud y seguridad en el trabajo en todas las homologaciones de *vendors*. Hay una persona del equipo que realiza inspecciones a los subcontratistas en esta materia. Además, se ha aprobado el *Reglamento para empresas contratistas y subcontratistas*, que se les entrega para su cumplimiento.

Durante el lanzamiento de los trabajos, se coordinan las actividades empresariales para analizar las matrices de Identificación de Peligros y la Evaluación de Riesgos y Controles (IPERC) y otros posibles riesgos y procedimientos requeridos (por ejemplo, permisos de trabajo).

En España y Perú, en 2023 se han elaborado unas guías de medio ambiente para que los subcontratistas cumplan con las normas ambientales.

6.2. Índices de siniestralidad⁸

En 2023, los principales indicadores de accidentes de personal propio se han situado en 1,27 (indicador de frecuencia) y 0,05 (indicador de gravedad), respecto a 1,43 y 0,01 de 2022.

Disponemos de un procedimiento de investigación de incidentes que permite 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 a resultados del incidente.

Cabe señalar que 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 2023 no se han registrado enfermedades laborales en el Grupo.

6.3. Consulta y participación de los empleados en la actividad preventiva

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, así como de dos representantes de los trabajadores (para Celeo Brasil).

En Brasil, el 100% de los empleados está representado por la Comisión Interna de Prevención de Accidentes, formada 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 para prevenir accidentes y enfermedades profesionales. También se ha nombrado un representante de los trabajadores en cada localidad, que actúa como eslabón en el proceso de consulta y participación.

⁸ Para más información, consulte en el «Anexo I. Tablas e indicadores» los indicadores relativos a Nuestras personas.

Por otro lado, contamos con un plan de trabajo en el que se definen las responsabilidades de cada miembro de la Comisión Interna de Prevención de Accidentes, así como el marco de trabajo en materia de salud y seguridad.

Por último, tenemos 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.

En 2023 nuestros comités de salud y seguridad continuaron con su labor en los centros de trabajo. Se produjo la renovación de dichos comités en el centro de trabajo Maule y en la oficina central. Estos nuevos integrantes han asumido el desafío de establecer un programa de trabajo para fortalecer nuestra cultura en seguridad con miras a la certificación de su gestión por nuestra mutua en 2024. También 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 el canal de consulta y reporte del área Calidad, Medio Ambiente y Seguridad y Salud (CMASS), buzones, pantallas informativas, el canal de denuncias del *Modelo de prevención del delito* o vídeos de sensibilización, entre otros.

En 2023, en España y Perú se ha creado el Canal de Consulta y Participación para los empleados, así como un tablón de anuncios en la intranet. Esta idea se ha hecho extensible al resto de los países.

6.4. Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo

La formación es clave para que, en nuestras operaciones, se alcance el máximo nivel de protección en materia de salud y seguridad. Por ello, 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 a distancia.

En 2023, hemos llevado a cabo las siguientes actividades formativas:

- A nivel global, se llevó a cabo la campaña #SomosEnergía, una iniciativa destinada a prevenir el sedentarismo.
- En España:
 - Este año la campaña de formación ha ido vinculada a uno de los riesgos de la campaña de seguridad y salud en el trabajo global «Reglas que salvan vidas». La formación ha sido en movilidad y seguridad vial. Se ha actualizado la formación del personal de emergencias en oficinas.
 - Se ha dado la formación reglamentaria de trabajos en altura a las personas del área de Operaciones, ya que es de aplicación para llevar a cabo inspecciones en las plantas termosolares y fotovoltaicas.
- En Brasil, organizamos la Semana de la Seguridad y Salud, que se desarrolló simultáneamente en varias oficinas regionales, con conferencias de expertos en seguridad y salud, temas conductuales y motivacionales, que incluyeron dinámicas y juegos grupales.
- En Chile, lanzamos la campaña de salud y seguridad «Me abrocho por la seguridad», con el objetivo de mantener una operación libre de accidentes y enfermedades profesionales asociadas a nuestras «Reglas que salvan vidas», en concreto a la número 1 «Conducción». Esta campaña se lanzó en las distintas zonas y ofreció a los asistentes una obra de teatro que tenía por objeto identificar los riesgos asociados a acciones y condiciones inseguras relacionadas con la conducción junto con un diagnóstico de conductas. Esta acción estuvo dirigida por un equipo de psicólogas, quienes, mediante reuniones con los distintos equipos de los trabajadores asistentes, hicieron un diagnóstico referido a la conducta de los colaboradores durante la conducción.

- En Perú, las acciones formativas han sido: reglas de oro para trabajos eléctricos; elaboración de los indicadores de calidad en la gestión de salud y salud en el trabajo; aspectos fundamentales para la elaboración de análisis de trabajo seguro y uso y manejo de extintores.

6.5. Vigilancia de la salud

Para asegurar la salud y el bienestar de nuestros empleados mantenemos las siguientes actuaciones:

- 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.
- Se ha llevado a cabo la primera campaña de vacunación de la gripe en España.
- 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 asociados al entorno laboral y a las funciones desempeñadas. Asimismo, el Programa de Administración de Riesgos Ambientales evalúa las actividades desarrolladas por los trabajadores con el objetivo de identificar y mitigar los 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. Además, proporcionamos el canal «Mind in Balance», en el que los empleados tienen acceso a profesionales médicos especializados en salud mental que les ofrecen un seguimiento personalizado.
- En Celeo Chile, durante el 2023, se cambió de mutua, lo que permitió explorar nuevos servicios que apoyan la gestión de salud en el trabajo y generar un plan en conjunto enfocado en la implementación de protocolos de salud en las distintas zonas para el monitoreo constante de las condiciones de los lugares de trabajo y el cumplimiento de los requisitos aplicables.
- En Perú, las personas que se incorporan realizan el chequeo médico obligatorio conforme a la legislación peruana.

7. Comprometidos con el planeta

7.1. Gestión ambiental

Celeo tiene un compromiso fuerte e innato con el respeto y la protección del medio ambiente que se recoge en el 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.

Dicha política se fundamenta en la aplicación de los siguientes 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.
- 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 y mantiene una mejora continua en todos los procesos de gestión ambiental y en todos los niveles de la organización.

A través de este, Celeo se acoge al principio de precaución, según el cual se identifican los impactos ambientales más significativos de las actividades y se establecen los mecanismos necesarios para su identificación, evaluación y control.

Los principales impactos identificados son:

- El cambio de uso del suelo (eliminar la vegetación) para la implantación de las estructuras y franjas de servidumbre.
- La generación de residuos peligrosos, producto del mantenimiento preventivo de las 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 o compensar los impactos. Además de los compromisos socioambientales derivados de los licenciamientos ambientales, Celeo adopta durante el proceso de construcción los criterios de la International Finance Corporation (IFC) en los proyectos desarrollados en países no signatarios de los Principios de Ecuador.

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 España se ha certificado por primera vez en 2023 bajo la norma ISO 14001:2015 de gestión ambiental, en sus activos termosolares y la planta fotovoltaica de Siberia Solar.

Brasil ha certificado su Sistema de Gestión Ambiental de acuerdo con las normas ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 e ISO 45001:2018 con un alcance del 100 % de sus instalaciones.

En el caso de Chile, en 2023 se han incluido 27 nuevas instalaciones de las zonales Aconcagua, Valparaíso, Maule y Biobío en el alcance de su certificación de calidad, medio ambiente y de seguridad y salud, con lo que ha alcanzado el 100 % de certificación en sus activos en operación.

Además, estamos trabajando para incluir en el alcance del certificado de Celeo Concesiones e Inversiones tanto las actividades como los activos de Perú.

Actualmente disponemos de los recursos humanos, técnicos y económicos necesarios para la prevención, mitigación y compensación de los posibles impactos ambientales. En todo el Grupo contamos con un total de 19 personas (11 en Brasil, 5 en Chile, 2 en España y 1 en Perú), que vigilan que se cumpla el SGA.

Asimismo, Celeo realiza inversiones anuales para prevenir y minimizar sus impactos ambientales. En el 2023, se han invertido un total de 8.761.662 euros.

Además, la compañía estuvo cubierta por una póliza de responsabilidad ambiental en vigor hasta el 31 de diciembre de 2023, con un límite general de 20 millones de euros. Dicha póliza garantiza, de acuerdo con las condiciones establecidas en ella, las indemnizaciones exigidas al tomador por daños medioambientales.

Inversión en la gestión ambiental							
A 31 de diciembre de cada año y en euros							
	2023				2022		
	España	Brasil	Chile	Perú	España	Brasil	Chile
Gestión medioambiental (OPEX)	48.437	1.944.314	826.292	20.032	35.050	1.463.868	1.005.127
Gestión medioambiental (CAPEX)	831.978	29.756	5.060.478	-	2.146.617	33.275	11.226
Total	880.415	1.974.445	5.886.770	20.032	2.181.667	1.497.143	1.016.353

7.2. Eficiencia de los recursos

Uno de nuestros propósitos en materia ambiental es generar el menor impacto en el entorno, impulsando el uso eficiente de los recursos en nuestras operaciones y actividades. Para ello, llevamos a cabo la monitorización y seguimiento periódicos 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 subestaciones. Por su parte, el consumo de combustibles está asociado sobre todo al gas natural empleado en las centrales termosolares y, en menor medida, a los combustibles líquidos empleados en los vehículos que se utilizan para el mantenimiento de las instalaciones y de los grupos electrógenos de respaldo.

Durante el año 2023 el consumo de energía eléctrica ha sido de 27.091 MWh, lo que representa un aumento del 7% con respecto al año anterior. El consumo de gas natural se ha reducido en 2023 en un 22 % debido, principalmente, a un cambio de lógica que controla el funcionamiento de la caldera de sellos de Astexol y a la parada para mantenimiento en Aste 1A y Aste 1B., mientras que el consumo de combustibles fósiles y renovables ascendió a 510.835 litros, debido principalmente a un mejor control de compra de combustibles para fuentes estacionarias y móviles en Brasil y al aumento de la flota permanente y las actividades de mantenimiento en Chile.

Evolución del consumo energético por tipo de fuente⁹

A 31 de diciembre de cada año

	2023	2022	2021
Electricidad (MWh)	27.787	25.767	23.882

⁹ Para más información, consulte en el «Anexo I. Tablas e indicadores» los indicadores relativos a «Comprometidos con el planeta».

Gas natural (MWh)	14.685	18.893	18.551
Combustibles (l)	510.835	316.524	340.128
- Fósiles (gasóleo + diésel)	434.973	240.638	284.319
- Renovables (etanol)	75.862	75.886	55.809

En lo relativo al tipo de energía empleada, 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 2023 se han generado 47 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 2023 se han generado 5 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.

7.2.2. Consumo de agua

Fomentamos el consumo eficiente y responsable de agua en nuestras operaciones, si bien la gestión del agua varía ligeramente según cada filial. El mayor consumo de agua se realiza en las plantas termosolares de España, que utilizan este recurso para la refrigeración de las plantas, la producción del vapor necesario para la generación de energía eléctrica y la limpieza de espejos.

El agua para las termosolares Aste 1A y 1B se extrae de pozos subterráneos, mientras que para Astexol-2 se obtiene de fuentes de agua superficial (río).

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 Celeo Brasil, las instalaciones (por su localización en zonas rurales) son abastecidas por 31 pozos tubulares profundos que cuentan con las licencias ambientales de uso pertinentes. Siguiendo la guía publicada por el World Resources Institute en el *Aqueduct water risk atlas*, sólo el 6,45% 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 (UFV-JSP) e Itaboraí (Río de Janeiro) (PTE).

Celeo Chile se abastece, principalmente, de la red. Asimismo, hemos identificado que unos 129,8 m³ del total del consumo de agua, registrados en las zonas de BDM Atacama, SE Illapa y SE Cumbres, corresponden a zonas consideradas como de estrés hídrico. En 2023, llevamos a cabo las siguientes iniciativas destacadas:

- En Celeo Brasil, después de la exitosa implementación del sistema automatizado de monitoreo remoto para pozos tubulares profundos, que comenzó a finales de 2021, ampliamos el sistema a 26 subestaciones, por lo que solo faltan las tres subestaciones PATE, con instalación programada para el año 2024. Este sistema permite un control más eficiente del consumo de agua, además de contribuir al cumplimiento de los límites establecidos en las concesiones de derechos de aprovechamiento de agua, según lo determinado por la legislación ambiental.
- En Celeo Chile, desarrollamos una campaña de concienciación respecto al uso eficiente del recurso hídrico, en la que destacamos algunos hitos relevantes de ámbito mundial y local dentro de la información sobre el marco de la actividad.

En 2023 se han consumido 1.157.985 m³ de agua, de los cuales el 53 % proviene de agua subterránea, el 46 % es superficial y la restante proviene de la red.¹⁰

7.2.3. Gestión de residuos

Los residuos generados por Celeo son tratados conforme a la legislación vigente de cada uno de los países, buscando siempre la mejor alternativa de disposición final y fomentando su reciclaje y reutilización siempre que sea posible.

La mayor parte de los residuos de Celeo se generan en las termosolares de España, cuyos principales residuos peligrosos son carbón activo, restos de 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, sustituirlos.

Los principales residuos generados por Celeo Brasil y Celeo Chile son no peligrosos (papel, cartón, plástico, residuos orgánicos y metales), provenientes de actividades administrativas. 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.

En Celeo Chile fijamos el objetivo de no usar botellas de plástico. Para ello, se suministran botellas con aislamiento térmico al personal de terreno para almacenar y transportar agua en sus diferentes actividades, mientras que al personal de oficinas se le ofrecen dispensadores.

En 2023 se han generado 650 t de residuos, un 8 % menos que en ejercicio anterior. De estos, el 40 % son peligrosos y el restante son no peligrosos.

Con respecto a la gestión de los residuos, 621 toneladas han tenido algún tipo de destino, mientras que los restantes han sido almacenados.¹⁰

7.3. Cambio climático

En Celeo estamos comprometidos con la lucha contra el cambio climático y contribuimos especialmente a combatirlo y a la descarbonización de la economía. Para ello, generamos energía eléctrica a través de fuentes renovables y la transportamos, ayudando a evitar emisiones de otros sectores, dado el aumento de instalación de energías renovables en Europa y América Latina.

7.3.1. Resiliencia frente al cambio climático

Desde finales de 2022 nos guiamos por nuestro Plan de Resiliencia, Cambio Climático y Continuidad del Negocio, basado en nuestro modelo de gestión de riesgos, que da una visión estratégica acerca de cómo gestionar los riesgos asociados al clima y a factores sociales que puedan estar relacionados. Este 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 el GRESB o el Grupo de Trabajo sobre Divulgaciones Financieras Relacionadas con el Clima (Taskforce on Climate-related Financial Disclosures (TCFD)), así como con la Taxonomía de la Unión Europea.

A lo largo de 2023 Celeo ha estudiado el alineamiento del portafolio a la Taxonomía de la Unión Europea con el fin de llevar a cabo los estudios y adaptaciones necesarios en nuestros activos para garantizar la mayor coincidencia posible de estos. Así, en cada filial se han evaluado los riesgos y oportunidades derivados del cambio climático que tienen potencial de generar cambios sustanciales en nuestras operaciones, ingresos y gastos.

¹⁰ Para más información, consulte en el «Anexo I. Tablas e indicadores» los indicadores relativos a «Comprometidos con el planeta».

Hemos homogeneizado el estudio de los riesgos climáticos físicos en todas nuestras filiales, incluyendo dentro del estudio a todos los activos de Celeo en construcción y operación.

Adicionalmente, en el ámbito local se sigue avanzando en diferentes líneas de actuación con el propósito de fomentar acciones que permitan reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y contrarrestar los efectos del cambio climático:

- Control, monitoreo y verificación externa de las emisiones de gases de efecto invernadero.
- Planes de reducción de emisiones locales, 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, cada 5 años como mínimo, revisamos estudios sobre el impacto del cambio climático, como el aumento de las temperaturas. Estos estudios incluyen la idoneidad de los activos en operación y las revisiones de diseño y los requisitos mínimos para los nuevos activos. 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 en 2023 finalizamos la instalación en las concesiones LTT y VCTE.

En Celeo Chile, por su parte, elaboramos un estudio científico que evalúa las crecidas de caudales con distintos escenarios de cambio climático y sus posibles impactos sobre la estructura de transmisión eléctrica localizada en la ribera de la confluencia entre el río Tinguiririca y río Claro (VI Región, Proyecto Alto Jahuel 2x500kV).

7.3.2. Huella de carbono

Desde el año pasado la huella de carbono se calcula de manera centralizada y se verifica a nivel Grupo, con el fin de homogeneizar el reporte y gestionar las emisiones de la manera más conveniente. Por primera vez, la huella de carbono del Grupo Celeo incluye dentro del alcance las operaciones de Perú, una vez ha entrado en operación el primer activo.

Asimismo, 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 del Grupo, con el fin de establecer objetivos en función de las expectativas de los grupos de interés.

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 del 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 y de control de vegetación durante la operación. Esta categoría de emisiones es muy variable de año en año, pues depende sobre todo del volumen de proyectos en construcción y del bioma en el que se emplazan.

En Celeo, realizamos una gestión de las emisiones generadas por el hexafluoruro de azufre (SF₆). El 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 SF₆ se emplea como aislante para interruptores automáticos y es de poco riesgo de contaminación del suelo y del agua al no ser un gas inflamable ni tóxico. Sin embargo, su impacto ambiental reside

en que es un gas con un mayor potencial de calentamiento global (23.500 veces mayor que el potencial de calentamiento de CO₂). Por ello, consideramos necesario hacer 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 bajos 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 identificar los equipos que más fugas producen y sustituirlos de manera progresiva. Celeo Chile, al igual que 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 en los equipos. En 2023, las emisiones totales de SF₆ a la atmósfera han supuesto un total de 81 kg.

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 285,82 GWh, mientras que la planta fotovoltaica São João do Piauí (UFV-SJP), en Brasil, generó 409,30 GWh. Esta energía renovable supone haber evitado unas emisiones de 78.029 tCO₂e y 15.758 tCO₂e, respectivamente.

Además, Celeo hace uso de empresas de transporte de pasajeros para sus viajes de trabajo que contribuyen a reducir la huella de carbono de la empresa compensando la huella de carbono a través de la reforestación. Asimismo, en la sede de Madrid se ha contratado energía renovable desde mayo de 2023.

Evolución de las emisiones			
A 31 de diciembre de cada año y en tCO ₂ eq			
	2023	2022	2021
Alcance 1	6.247	43.847	57.618
España	2.814	3.509	3.855
Brasil	2.887	39.872	53.560
Chile	543	466	203
Perú	3	N. A.	N. A.
Alcance 2 (sin pérdidas de transmisión)	5.890	5.827	5.110
España	5.609	5.340	4.898
Brasil	53	208	472
Chile	217	279	41
Perú	11	N. A.	N. A.
Alcance 3	820	875	476
España	185	162	148
Brasil	314	378	249
Chile	278	335	79
Perú	43	N. A.	N. A.
Total	12.957	50.639	24.949
Pérdidas de transmisión*	123.124	307.588	138.984
España	N.A.	N. A.	N. A.
Brasil	44.403	50.406	97.669

Chile	78.721	257.182	41.315
Perú	N.A.	N. A.	N. A.

*Las pérdidas de transmisión se dan por la energía transmitida y por las 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.

Respecto a las emisiones de alcance 1, en 2023 se han visto muy reducidas debido a la finalización de la obra PATE, que influenció considerablemente la categoría de cambio de uso de suelo. Por otro lado, las pérdidas de transmisión se han visto reducidas por el descenso en los factores de emisión de los sistemas eléctricos de Brasil y Chile y por una mejora en el cálculo de las pérdidas de transmisión de los activos de Alfa.

7.3.3. Otras emisiones

Con el objetivo de reducir las emisiones de SO_x, NO_x y las partículas (PM₁₀) de la flota de vehículos, Celeo Brasil trabaja para reemplazar los combustibles fósiles con combustibles renovables, fomentando el uso de etanol derivado de la caña de azúcar en lugar de gasolina. Este esfuerzo se suma a los tres vehículos eléctricos de la flota de Celeo Chile.

En 2023, convertimos esta acción en un pilar permanente de nuestras operaciones en Brasil, a través de la estructuración de una identidad visual en los vehículos de empresa para facilitar la comunicación de esta iniciativa y otras que conforman el modelo sostenible de gestión de negocios de Celeo.

Por otro lado, Celeo gestiona la contaminación por ruido, un contaminante atmosférico de carácter físico, mediante 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 monitoriza la emisión de ruido de manera anual o bienal (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.

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:

- Pérdida de vegetación por la corta y la poda.
- Pérdida de hábitats y provocar accidentes con la fauna, condicionados por la corta de vegetación.
- Contaminación asociada al movimiento de vehículos.

En relación con los incendios que se producen en Brasil, 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, ya que los efectos son mayores durante la construcción, pero también existen durante la operación.

A los impactos anteriormente mencionados se asocian medidas de mitigación, reparación y compensación. Para atenuar los impactos relacionados con las líneas de transmisión eléctrica se busca

optimizar y reducir la intervención al mínimo necesario, además de promover 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 las líneas de transmisión: no hay evidencia de impactos significativos.

En la actualidad, durante la fase de operación de Brasil y Chile no se han observado impactos en las unidades de conservación ni en las especies, estén o no en peligro de extinción.

A continuación, se incluye el detalle de las especies amenazadas por los proyectos¹¹ incluidas en la *Lista roja* de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza.

Nivel de riesgo de extinción	Número de especies protegidas	Nombre de la especie	Proyecto	Ubicación
Vulnerable	4	<i>Citronella mucronata</i> , <i>Porlieria chilensis</i> , <i>Neopteris castanea</i> , <i>Nothofagus glauca</i>	AJTE y CHATE	Chile
	1	<i>Austrocedrus chilensis</i>	CHATE	Chile

Es importante destacar que los impactos ambientales significativos, como la pérdida de hábitat y la mortalidad de fauna, ocurren predominantemente durante la fase de construcción de los proyectos, ya que implica eliminar vegetación para construir estructuras. Estos impactos son bajos en la fase de operación, ya que los árboles son talados de forma individual y aislada solo si representan un riesgo para la operación. Por lo tanto, como no teníamos proyectos en construcción en Brasil en 2023, no hay impactos en la fauna y la biodiversidad que reportar.

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, más notables durante la construcción. Para construir un proyecto, la licencia ambiental suele incluir compensaciones de reposición ambiental (reforestaciones, en su mayor parte) para contrarrestar el impacto producido por el cambio de uso del suelo. Las compensaciones son acordes a estos impactos.

Adicionalmente, Celeo adquiere compromisos voluntarios en relación con las reforestaciones. Por ejemplo, en Brasil se incluye, como meta vinculada a los ODS y en el caso de nuevos proyectos, aumentar en el 15% las reforestaciones derivadas de las licencias ambientales. Actualmente, este 15% equivale a 40 hectáreas de reforestación, de las cuales ya hemos plantado 35. Uno de los proyectos involucrados para lograr este objetivo se refiere a «Restaura Caatinga», un proyecto alineado con la Década de la Recuperación de los Ecosistemas (2021-2030), establecida por las Naciones Unidas. Además de la reforestación de una región semiárida, este proyecto desarrolla acciones en otras dos líneas de actuación:

- Difusión de tecnologías sostenibles adaptadas al bioma de la Caatinga, incentivo a la investigación: la técnica utilizada en la reforestación fue desarrollada por la Dra. Gislene Ganade, investigadora de la Universidad Federal de Rio Grande do Norte, galardonada con el certificado «Campeones de las Tierras Áridas Brasil» de la Convención de las Naciones Unidas de Lucha contra la Desertificación. La reforestación promovida por Celeo fue la primera área a gran escala en la que se utilizó esta técnica.
- Desarrollo comunitario a través de la formación de trabajadores rurales independientes: curso avanzado de 40 horas para la restauración ecológica de la Caatinga, para actores involucrados en la cadena de restauración del bioma; capacitación de 40 horas para

¹¹ Con respecto al alcance de la información reportada, en este caso sí se incluyen los proyectos en construcción.

recolectores de semillas, en la que se abordaron la recolección, procesamiento de semillas y la identificación de especies nativas de la Caatinga.

En Celeo España, dentro del Plan de Monitoreo Ambiental, para los proyectos de Aste se continúa con las actividades de reforestación, mantenimiento y seguimiento. Sin embargo, se detectó que algunas plantaciones no prosperan, por lo cual el Consejo de Medio Ambiente y las autoridades regionales llevaron a cabo un nuevo control del éxito de la reforestación en 2023. Tras varias visitas de los órganos ambientales responsables, se ha podido confirmar que casi la totalidad de los terrenos cumple con los criterios del proyecto, a excepción de una zona en la que se continúa con la reposición de marras.

En 2023 se han ejecutado varias campañas de riego y trabajos de refuerzo de alcorques, además del mantenimiento del desbroce.

En Celeo Chile no se han llevado a cabo nuevas reforestaciones durante el 2023. Si bien se intervinieron zonas de bosque debido a la construcción del proyecto CASTE, el inicio de las actividades de plantación se proyecta para 2024. No obstante, se continúa trabajando en las superficies reforestadas en años anteriores que no han logrado sus respectivos objetivos de desarrollo, con 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 2023 se efectuaron actividades de mantenimiento en 120 hectáreas con especies del tipo nativo; en 55 de ellas (2 proyectos de compensación asociados a AJTE) se terminan las labores de mantención por cumplimiento de los plazos y objetivos de los respectivos compromisos ambientales.

7.5. Formación y sensibilización ambiental

Celeo Brasil y Celeo Chile han impartido un total de 2.974 horas de formación ambiental a sus empleados.

En Celeo Brasil organizamos cursos para la identificación de aspectos e impactos ambientales, para el manejo de hidrocarburos (aceites, grasas y combustibles), además de formaciones específicas sobre nuestra Política de Medio Ambiente, entre otros.

En Celeo Chile desarrollamos diversas iniciativas internas de concienciación sobre ahorro de agua y de energía. También desarrollamos jornadas de formación y sensibilización dedicadas al manejo de sustancias y residuos peligrosos y a la normativa ambiental.

Por otro lado, en Celeo España se ofreció una formación que incluía a trabajadores de España y Perú en la que se trataron temas ASG globales de la compañía, entre los que destaca la adaptación de los proyectos de Brasil y Chile a los estándares de la International Finance Corporation para mejorar su desempeño ambiental y social.

8. Generadores de valor en nuestras comunidades

Nuestro compromiso social se centra en el desarrollo y mejora del bienestar de la sociedad y en 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.

Tras la aprobación a finales de 2022 de dicha estrategia, que actúa como paraguas para todos los procedimientos de relación con la comunidad de las filiales, se elaboran nuevos proyectos más transparentes, más autosostenibles, que cubran necesidades locales reales y que se desarrollen en nuestras áreas de influencia.

Los principales impactos generados en la comunidad derivados de nuestra actividad son los relativos a las propiedades que cruzan las líneas, el impacto visual de las instalaciones, el ruido causado por los equipos eléctricos o, en algunas ocasiones, sobre 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, y que garantizan 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

Desde Celeo, llevamos a cabo diferentes acciones socioambientales derivadas de los licenciamientos que favorecen nuestra relación con el planeta y las personas en las regiones en las que operamos, como 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 1A y Aste 1B 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, en el que las partes afectadas tienen la oportunidad de hacerse oír. Destaca 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 2023 se han llevado a cabo diversas acciones que abordaron temas relacionados con el proceso de licenciamiento ambiental, la convivencia segura en el derecho de vía de las líneas de transmisión y las percepciones sobre los impactos reales y potenciales generados por los proyectos de Celeo Brasil.

Las acciones se llevaron a cabo en 39 municipios participantes, en un total de 10 estados brasileños. A continuación, se destacan algunos de los resultados de las acciones de este programa:

- 39 talleres educativos que abordaron el tema de quemas e incendios, cuidado alrededor de las líneas de transmisión, destacando los riesgos de incendio cerca de ellas, la importancia de los cortafuegos y el monitoreo de incendios, así como alternativas al uso del fuego para la agricultura y el manejo de residuos.
- Difusión de la figura del Defensor del Pueblo de Celeo a través de materiales educativos.
- Difusión en emisoras de radio para alertar a la población sobre precauciones importantes ante incendios.

Por otro lado, a través de los Programas de Comunicación Social y Educación Ambiental, organizamos actividades educativas y de divulgación de forma presencial y a distancia.

En total, se promovieron acciones de este tipo en 117 municipios influenciados por las concesiones, con énfasis en los círculos de conversación, talleres educativos, foro de educación crítica, visitas y diálogos, abordando contenidos específicos de los proyectos de cada región, como biomas y

características de las regiones, aclaraciones sobre el sistema eléctrico brasileño, reglas para la convivencia segura con las líneas de transmisión, canales de licenciamiento ambiental, residuos sólidos y defensa del pueblo.

En 2023, el IBAMA, la agencia federal brasileña de licencias ambientales, convocó el IV Foro de Programas Socioeconómicos en Licencias Ambientales Federales para certificar los mejores programas para mitigar los impactos socioambientales. Entre los diversos programas analizados, se seleccionó como caso de éxito el Programa de Educación Ambiental de JTE, con resultados relevantes para las comunidades locales y con propuestas innovadoras en el ámbito de los impactos socioeconómicos.

Por su parte, la estrategia de Relacionamento Comunitario de Celeo Chile especifica las líneas de acción para construir una buena relación con las comunidades vecinas a nuestras instalaciones. Este documento actúa como estándar local, que considera las particularidades de cada territorio y comunidad, permitiendo generar confianza mutua para el desarrollo local y el trabajo colaborativo.

En 2023, se implementó el Plan de Relacionamento Comunitario de CASTE, lo que nos permitió tener un canal de comunicación permanente y un mecanismo de recepción de consultas y reclamos para la comunidad vecina al proyecto en fase de construcción. Para la eficaz aplicación de este sistema se realizó en primera instancia un diagnóstico para definir los actores claves y luego se hizo un despliegue territorial con el objetivo de dar a conocer en detalle el proyecto CASTE y divulgar el mecanismo de consulta y reclamos. Durante todo el año se informó a 12 comunidades en las tres comunas por donde se emplaza el proyecto, a través de la entrega de folletos y reuniones informativas.

Además, como parte anticipada del Plan de Relacionamento MATE, se mantuvieron reuniones con autoridades y comunidades de localidades que se encuentran en el área de influencia del proyecto. Estas reuniones tuvieron como foco principal informar sobre el proyecto y sus avances en la tramitación.

Finalmente, se desarrolló el programa “«Ancoa Informa»” como parte del programa de cumplimiento para la mitigación de ruido de la subestación Ancoa en conjunto con Transelec. Este integra todas las acciones de comunicación a las autoridades y comunidad local de los avances realizados para disminuir el ruido que emite la subestación. Para lograr este objetivo se han mantenido reuniones informativas, se ha entregado información a través de folletos y, a la fecha, se han hecho tres visitas a la subestación. Además, el programa incluye acciones de desarrollo social con los vecinos de Rincón de Pataguas Oriente, localidad vecina de la subestación.

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, bajo el marco de la legislación ambiental, en Celeo Brasil prestamos especial atención a las comunidades indígenas y quilombolas.

Hemos llevado a cabo un *Estudio de componente indígena* y un *Estudio de componentes quilombolas*, que evalúan los impactos socioambientales de cada proyecto en estas comunidades. Ambos estudios son requisito para la licencia ambiental. El *Estudio de componente indígena* se elaboró con la Fundación Nacional de los Pueblos Indígenas y el *Estudio del componente quilombola*, con el Instituto Nacional de Colonización y Reforma Agraria. A partir de sus resultados, desarrollamos un Plan Indígena Básico de Componente Ambiental y otro de componente quilombola, que recogen las medidas de control y mitigación para cada impacto identificado.

En 2023, Celeo Brasil completó el *Estudio del componente quilombola* de la concesión de Expansión UFV-SJP y presentó el informe final al Instituto Nacional de Colonización y Reforma Agraria (órgano responsable de evaluar los estudios relacionados con los componentes quilombolas en Brasil). Además, el Plan Ambiental Básico Indígena de la concesión CAIUÁ fue aprobado por los pueblos indígenas y la Fundación Nacional de los Pueblos Indígenas (organismo responsable de la evaluación de los estudios relacionados con los componentes indígenas en Brasil). Entre las acciones previstas en el plan, se iniciaron las actividades del Programa de Comunicación Social, talleres para la elaboración de proyectos

arquitectónicos para espacios culturales polivalentes, regularización de asociaciones indígenas y construcción de casas de oración.

8.2. Apoyo al desarrollo y bienestar social

Celeo mantiene un compromiso con las comunidades en las que estamos presentes, que va más allá de las acciones requeridas por los marcos legales de las regiones en donde operamos, con el objetivo de impactar de forma positiva en la cultura, el bienestar y la educación ambiental, entre otros aspectos.

Asimismo, realizamos distintas 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 España, Celeo ha desarrollado un diagnóstico de necesidades sociales en sus áreas de influencia. Con este estudio se pretende conocer la realidad social de las principales comunidades en las que Celeo está presente con el objetivo de redirigir la inversión social hacia acciones alineadas con la Estrategia de responsabilidad social corporativa del Grupo. Además, en 2023 ha ejecutado varias acciones sociales. Por un lado, realizamos una inversión de 20.000 euros al centro de formación Padre Piquer con el objetivo de financiar mediante becas la educación de jóvenes en la ciudad de Madrid. Además, donamos 10.000 euros a ECODES para colaborar con el proyecto «Ni un hogar sin energía». Con esta aportación ayudamos a mejorar la eficiencia energética de 100 hogares vulnerables frente a la pobreza energética.

En Brasil a lo largo de 2023 desarrollamos la continuidad dos proyectos a través del programa «Celeo en la comunidad», con la reedición de los mismos proyectos de 2022:

- Proyecto Quipá (segunda edición) – cultivando saberes: en São João do Piauí (área de influencia de la Usina Solar UFV-SJP), con el propósito de fortalecer las oportunidades ya ofrecidas en 2022 a los jóvenes de la zona se amplió la formación en ganadería y apicultura de las comunidades de Picos y Saco Curtume. Este proyecto mantiene a la asociación del Instituto Socioambiental y Cultural Umbuzeiro.
- Proyecto ECOE Verde (segunda edición): en Atibaia, Estado de São Paulo (área de influencia de CANTE) es un programa de educación ambiental en escuelas municipales, en el que participan niños y adolescentes, además de vecinos de la zona, con talleres de cocina sostenible y saludable, huertos y charlas sobre conservación y reciclaje. El proyecto mantiene la asociación con una organización social local, con sede en Atibaia/SP, Espaço Crescer-Livre Atividade.

También hemos participado en el programa «Bahia sem fome», a través de una aportación de 49.381 euros. Se trata de un programa del Gobierno del estado de Bahía de lucha contra el hambre, y que tiene como principal objetivo garantizar que las personas en situación de vulnerabilidad social tengan acceso a alimentos de calidad y en cantidad necesaria para garantizar el derecho humano a una alimentación adecuada y saludable, así como promover la seguridad alimentaria y nutricional, reduciendo los índices de inseguridad alimentaria grave del estado.

En Chile, en los ejes de inversión, continuamos con el Programa de Educación Ambiental en escuelas y generamos proyectos en conjunto con las comunidades de nuestra área de influencia en temáticas relacionadas principalmente con el medio ambiente y la empleabilidad.

- Bajo el Programa de Educación Ambiental desarrollamos actividades con cinco escuelas: Corel, Charrúa, Bajo Perquin, Cristóbal Colón y Agua Corta. 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 imparten enseñanza infantil, básica o media, incluyendo también a establecimientos de enseñanza diferencial y técnicos-profesionales) en materia de educación ambiental.
- En conjunto con nuestras comunidades desarrollamos diversos proyectos de inversión; entre ellos destaca el curso de soldadura en la localidad de Rincón de Pataguas, que se encuentra cerca de la SE Ancoa. Este curso fue impartido por INACAP, la principal

institución de formación técnico-profesional en Chile, por lo que los participantes pudieron certificar sus conocimientos para tener la posibilidad de generar un segundo ingreso en la época en que disminuye el trabajo en el campo. Además, en noviembre, Celeo apoyó la celebración de la Maratón del Maule, competición deportiva regional que contó con carreras de 10, 21 y 42 km, además de una carrera familiar de 3,5 km.

Por último, en el marco de los incendios forestales que afectaron a la zona centro sur de Chile, hicimos entrega de insumos y equipos a los bomberos de diversas comunas para atender las distintas situaciones de emergencia.

En Perú no ha habido más acciones sociales aparte de las derivadas de los licenciamientos socioambientales, pero se espera hacer en 2024 un diagnóstico de necesidades sociales para comenzar la inversión social en el país.

8.2.1. Proyectos vinculados al incentivo fiscal

En Celeo Brasil seguimos dirigiendo parte de porcentaje de nuestra contribución fiscal a proyectos de impacto en la cultura y el deporte, además de por los derechos de los niños y los mayores de edad. En 2023 se ejecutaron cinco proyectos del año fiscal 2022, y seleccionamos cinco proyectos más para invertir los recursos incentivados de 2023, priorizando la ejecución de iniciativas sociales en municipios del norte y del nordeste. Se hizo una convocatoria de selección abierta, con una participación democrática y transparente en todo el proceso.

En 2023 fue posible cerrar todos los proyectos retrasados por dificultades debidas a problemas con la liberación de recursos de los organismos reguladores o incluso debidas a efectos posteriores a la pandemia.

También destaca el proyecto ECOFALANTE, cuyo objetivo es llevar al ambiente educativo una selección de películas que inciten a la reflexión y al debate sobre temas actuales de la realidad socioambiental brasileña y mundial. El proyecto se llevó a cabo en varios estados brasileños: con la colaboración de Celeo, se llevó a Parintins (Amazonas), con sesiones gratuitas abiertas al público en espacios culturales e instituciones educativas del municipio. Un tema destacado fue la conciencia negra, que contó con la participación de alrededor de 2.000 personas.

En el proceso de selección para los proyectos en los que invertiremos en 2024, a través de la convocatoria pública Celeo Incentiva 2023, recibimos 121 proyectos de impacto social. Los 5 proyectos preseleccionados fueron aprobados en reunión del Comité de Sostenibilidad, con una inversión de 923.781,06 reales brasileños.

8.2.2. Voluntariado corporativo

En 2023 no hemos realizado ninguna actividad de voluntariado en Brasil, pero sí hemos desarrollado una iniciativa para integrar y mejorar el conocimiento de los proyectos de Celeo Brasil a través de un sorteo, cuyos ganadores podrán visitar la planta fotovoltaica UFV-SJP, ubicada en São João do Piauí y también proyectos sociales financiados por el Grupo. A la visita de los empleados de la oficina de Río de Janeiro se unirán los empleados que trabajan en la planta fotovoltaica para conocer los proyectos sociales desarrollados en este municipio.

En Chile, el voluntariado corporativo llegó al Hogar San Carlos de la Fundación Las Rosas, institución que acoge a las personas mayores más vulnerables de país. Durante el año se donaron dos termos, que permitieron mejorar el sistema de agua caliente de la institución, y se llevaron a cabo dos jornadas de entretenimiento para los residentes. Adicionalmente, en el mes de diciembre la campaña voluntaria de navidad logró juntar 60 regalos entregados por los trabajadores, por lo que a través del sistema 1+1, Celeo donó otros 60 regalos más para llegar a 120, que se entregaron a familias vulnerables en esas fechas.

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, así como a los contenidos de la *Global Reporting Initiative* (GRI) relacionados.

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 sobre los aspectos considerados relevantes para los principales grupos de interés de la compañía en el ejercicio 2023. 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 han seguido como referencia los estándares internacionales GRI seleccionados, teniendo en consideración los requerimientos identificados como materiales para el negocio y sector.

El alcance de la información reportada es del Grupo Celeo (Celeo Concesiones e Inversiones, SL, y sociedades dependientes). En aquellos casos en los 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 su gestión directa. Tampoco incluye CAIUÁ, ya que Celeo no tiene control operacional sobre esta sociedad (SPV), que representa el 3 % de los kilómetros de línea en operación en Brasil. El informe incluye los datos ambientales de la sociedad Alfa Transmisora de Energía, SA. A pesar de que el Grupo Celeo es propietaria únicamente del 20 % de Alfa, es el Grupo el que lleva a cabo la gestión operacional de todos sus activos.

9.2. Análisis de materialidad

Para seguir avanzando en nuestros compromisos con la sostenibilidad y mantenernos al día con los requerimientos en la materia, hemos efectuado en 2023 un nuevo análisis de materialidad, un proceso que nos permitirá alinearnos con la nueva directiva europea sobre declaración de información corporativa en materia de sostenibilidad (CSRD), que pide un enfoque o evaluación desde una doble perspectiva.

Durante este proceso, realizado durante el primer semestre de 2023, se consideraron las novedades del estándar GRI 3: "Temas materiales" y se tomó como referencia la información pública disponible del Grupo Asesor Europeo de Información Financiera (EFRAG) en el momento de realizar el análisis.

El ejercicio de doble materialidad para Celeo incluye la valoración desde la doble perspectiva (materialidad de impacto y materialidad financiera) lo que permite adelantarse y empezar a dar respuesta a los nuevos requerimientos de información corporativa en materia de sostenibilidad.

Dicho análisis tiene como finalidad la identificación y priorización de los temas ASG de importancia significativa para la organización, que deberán integrarse de manera destacada tanto en la estrategia de negocio como en los planes y reportes de sostenibilidad. La doble materialidad es la combinación de los siguientes aspectos:

- Materialidad de impacto: una cuestión de sostenibilidad es material desde una perspectiva de impacto si está relacionada con la actuación o los impactos significativos potenciales de Celeo sobre las personas o el medio ambiente a corto, medio o largo plazo.
- Materialidad financiera: una cuestión de sostenibilidad es material desde una perspectiva financiera si provoca o puede provocar efectos financieros significativos, es decir, genera o puede generar riesgos u oportunidades significativos que influyen o pueden influir en los flujos de efectivo futuros y, por tanto, en el valor empresarial de la empresa a corto, medio o largo plazo.

A continuación, se detalla el proceso seguido para Celeo:

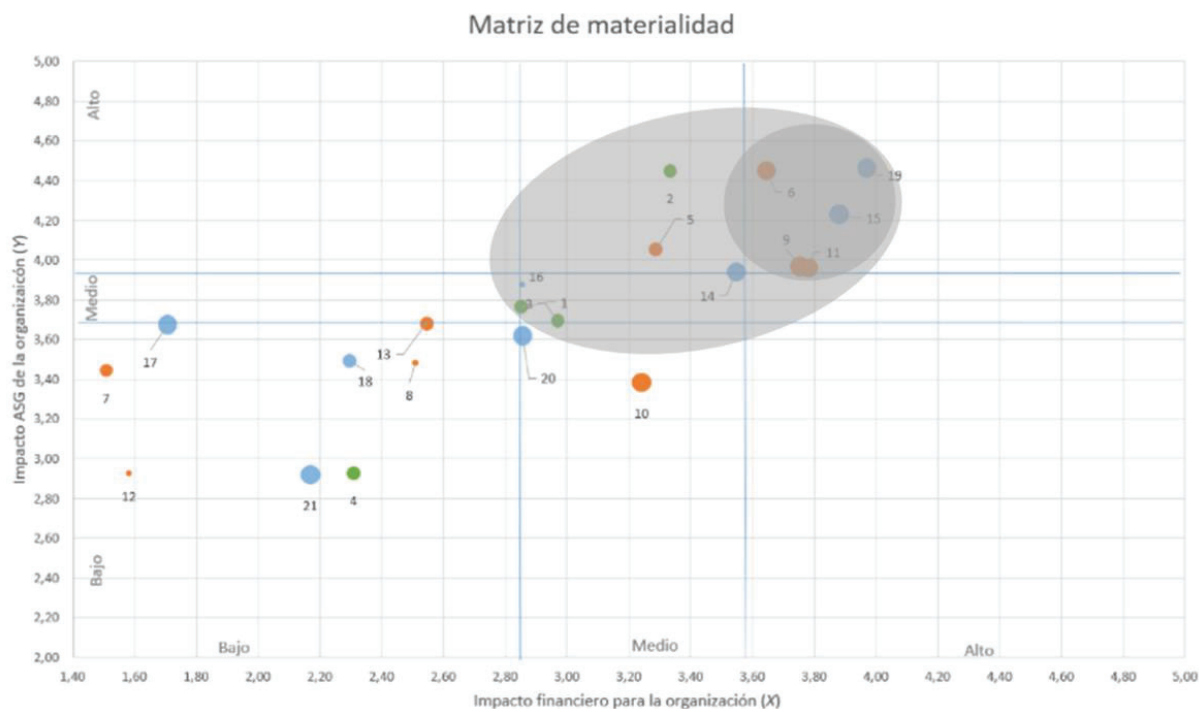
1. IDENTIFICACIÓN DE LOS GRUPOS DE INTERÉS	Se realizó una revisión e identificación de los grupos de interés con el objetivo de elaborar el mapa de grupos de interés final y priorizar su participación en función de la importancia y relación con Celeo.
2. ANÁLISIS DEL CONTEXTO ASG	Se elaboró un análisis de tendencias globales y sectoriales ASG, en el que se recogen las principales temáticas abordadas por organizaciones referentes en la materia. Se hizo un análisis comparativo de cuatro compañías de referencia en el sector o en las regiones en las que Celeo tiene presencia, se analizaron siete prescriptores referentes en sostenibilidad tales como Sustainability Accounting Standards Board (SASB), Standard & Poor's Financial Services (S&P Global Rating), Global Reporting Initiative (GRI) o MSCI Index, entre otros. Por otra parte, se realizó un análisis de riesgos completo en el que se contemplaron tanto los riesgos internos de Celeo como los riesgos de la cadena de valor y los riesgos sectoriales y globales. Se concluyó con un listado de asuntos de sostenibilidad potencialmente relevantes para Celeo, los cuales fueron llevados a consulta.
3. CONSULTA A GRUPOS DE INTERÉS	<p>Los asuntos identificados durante la fase de análisis de contexto fueron priorizados mediante diferentes métodos de consulta con los grupos de interés, que incluyó entre otros, los siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Taller o sesión participativa. - Encuestas en línea enviadas a personas de 9 grupos de interés, en las que se obtuvieron 401 respuestas. - Entrevistas internas (en total, 6) a personas o áreas funcionales referentes para Celeo. <p>Lo anterior permitió conocer el grado de importancia dado a los asuntos consultados para cada grupo de interés.</p>
4. REVISIÓN Y VALIDACIÓN	Los resultados obtenidos durante la fase de consulta se trataron estadísticamente. El resultado de este proceso fue revisado y validado por Celeo mediante una sesión con participación de la Dirección y de responsables de áreas funcionales, que validaron su coherencia en relación con la estrategia de la empresa.

A continuación, se reflejan los asuntos materiales con mayor relevancia desde la perspectiva financiera y desde la perspectiva de impactos ASG.

N.º	Relevancia para la materialidad financiera	N.º	Relevancia para el impacto ambiental y social
19	Ética, cumplimiento y transparencia	19	Ética, cumplimiento y transparencia
15	Solvencia y crecimiento sostenible	6	Salud, seguridad y bienestar laboral
11	Comunidades y acción social	2	Protección de la biodiversidad y el entorno
9	Eficiencia operacional y calidad del servicio	15	Solvencia y crecimiento sostenible
6	Salud, seguridad y bienestar laboral	5	Relaciones laborales y empleo de calidad

A continuación, se muestran los asuntos materiales de la doble materialidad, alineados con los estándares GRI y NEIS, de alta relevancia (sombreado) y de media relevancia (no sombreado) para Celeo.

	Asunto	GRI	NEIS	ASG
19	Ética, cumplimiento y transparencia	GRI 2	NEIS G1	Gobernanza
15	Solvencia y crecimiento sostenible	GRI 201	-	Gobernanza
6	Salud, seguridad y bienestar laboral	GRI 403	NEIS S1	Social
9	Eficiencia operacional y calidad del servicio	-	-	Social
11	Comunidades y acción social	GRI 413	NEIS S3	Social
2	Protección de la biodiversidad y el entorno	GRI 304	NEIS E4	Ambiental
5	Relaciones laborales y empleo de calidad	GRI 401	NEIS S1	Social
14	Resiliencia y continuidad de negocio	-	-	Gobernanza
1	Consumo responsable de los recursos (energía, agua, materiales)	GRI 301, GRI 302, GRI 303	NEIS E1 NEIS E2 NEIS E3	Ambiental
3	Cambio climático y transición energética	GRI 305	NEIS E1	Ambiental
16	Buen gobierno corporativo	GRI 2	NEIS G1	Gobernanza



Anexo I. Tablas e indicadores

Indicadores relativos a «Nuestras personas»

Evolución de la plantilla por año y país

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
España	42	41
Brasil	406	382
Chile	203	185
Perú	6	2
Total	657	610

Evolución de la plantilla por sexo y edad

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
<35	189	63	185	68
35-50	296	65	261	55
>50	43	1	40	1
Total	528	129	486	124

Evolución de la plantilla por localización del puesto de trabajo y país

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Estructura	En campo	Estructura	En campo
España	40	2	39	2
Brasil	141	265	135	247
Chile	85	118	80	105
Perú	4	2	2	-
Total	270	387	256	354

Evolución de la plantilla por sexo y categoría profesional

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Staff	433	109	396	110
Middle Management	77	15	73	11
Management	12	4	10	3
Top Management	6	1	7	-
Total	528	129	486	124

Plantilla por tipo de contrato

Al 31 de diciembre de 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	26	16	319	81	175	28	6	-	526	125
Temporales	-	-	2	4	-	-	-	-	2	4
Total	26	16	321	85	175	28	6	-	528	129

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
Total	25	16	301	81	158	27	2	-	486	124

Plantilla por tipo de jornada

Al 31 de diciembre de 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Tiempo Completo	24	16	319	81	175	28	6	-	524	125
Tiempo Parcial	2	-	2	4	-	-	-	-	4	4
Total	26	16	321	85	175	28	6	-	528	129

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
Total	25	16	301	81	158	27	2	-	486	124

Plantilla media por país, tipo de contrato y sexo en 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	25,2	15,7	309,5	76,7	163,2	29,5	4,0	-	501,9	121,9
Temporales	-	-	1,3	4,5	1,7	-	-	-	3,0	4,5
Total	25,2	15,7	310,8	81,2	164,9	29,5	4,0	-	504,9	126,4

Plantilla media por país, tipo de contrato y sexo en 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Indefinidos	23,59	16,07	287,64	70,81	126,11	24,74	1,25	-	438,59	111,62
Temporales	0,67	-	1,04	3,87	1,69	-	-	-	3,4	3,87
Total	24,26	16,07	288,68	74,68	127,8	24,74	1,25	-	441,99	115,49

Plantilla media por país, tipo de contrato y categoría profesional 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal
Top Management	4,3	-	1,0	-	1,0	-	-	-	6,3	-
Management	5,2	-	4,6	-	4,0	-	-	-	13,8	-
Middle Management	-	-	37,8	-	49,7	-	2,0	-	89,5	-
Staff	31,4	-	342,8	5,9	138,0	1,7	2,0	-	514,1	7,6
Total	40,8	-	386,2	5,9	192,7	1,7	4,0	-	623,7	7,6

Plantilla media por país, tipo de contrato y categoría profesional 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	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
Total	39,66	0,67	358,45	4,91	150,85	1,69	1,25	-	550,21	7,27

Plantilla media por país, tipo de contrato y edad 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal
>50	4,3	-	25,2	-	13,0	1,2	-	-	42,8	1,2
35-50	22,6	-	221,3	-	105,0	0,5	1,1	-	350,0	0,5
<35	14,0	-	139,8	5,9	75,8	-	2,9	-	232,5	5,9
Total	40,9	-	386,2	5,9	193,8	1,7	4,0	-	623,7	7,6

Plantilla media por país, tipo de contrato y edad 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	Contrato Indefinido	Contrato Temporal	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
Total	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 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial
Top Management	4,3	-	1,0	-	1,0	-	-	-	6,3	-
Management	5,2	-	4,6	-	4,0	-	-	-	13,8	-
Middle Management	-	-	37,8	-	49,7	-	2,0	-	89,5	-
Staff	30,3	1,0	342,3	6,6	139,7	-	2,0	-	514,3	7,6
Total	39,9	1,0	385,7	6,6	194,4	-	4,0	-	623,9	7,6

Promedio de empleados por tipo de empleo y categoría profesional 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	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
Total	40,32	-	357,95	5,41	152,54	-	1,25	-	552,06	5,41

Promedio de empleados por tipo de empleo y edad 2023

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial
>50	4,3	-	25,2	-	14,2	-	-	-	43,7	-
35-50	22,0	0,7	220,8	0,7	105,4	-	1,1	-	348,2	1,4
<35	13,6	0,3	139,8	5,9	74,8	-	2,9	-	231,1	6,2
Total	39,9	1,0	385,8	6,6	194,4	-	4,0	-	624,1	7,6

Promedio de empleados por tipo de empleo y edad 2022

	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	Tiempo Completo	Tiempo Parcial	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
Total	38,72	-	357,95	5,41	152,54	-	1,25	-	552,06	5,41

Evolución del número de despidos por sexo

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Hombres	28	21
Mujer	9	10
Total	37	31

Evolución del número de despidos por categoría profesional

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Top Management	1	0
Management	1	0
Middle Management	18	3
Staff	17	28
Total	37	31

Evolución de la tasa de rotación y desvinculación laboral

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Incorporaciones	151	203
Salidas	103	93
% Rotación	7 %	18 %

Evolución de la remuneración media por sexo (eur)

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Hombres	32.270	29.987
Mujer	30.064	25.450

Evolución de la remuneración media por sexo y edad (eur)

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
>50	53.589	*	70.538	*
35-50	34.224	38.917	31.181	30.056
<35	24.158	22.022	20.147	21.588

*Los datos no se aportan por motivos de confidencialidad.

Evolución de la remuneración media por sexo y categoría profesional (eur)

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Top Management	245.594	*	250.980	N.A.
Management	136.982	120.222	123.283	*
Middle Management	54.788	48.390	50.225	50.262
Staff	22.312	25.477	19.267	23.115

*Nota: la remuneración total media de las categorías Top Management y Management no se reporta por motivo de confidencialidad.

Brecha salarial por categoría profesional

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Staff	-14 %	-20 %
Middle Management	12 %	0%
Management	12 %	-
Top Management*	-	-

*Nota: la remuneración total media de las categorías Top Management y Management no se reporta por motivo de confidencialidad.

$$\text{Brecha salarial} = \frac{(\text{Salario medio hombres} - \text{salario medio mujeres})}{\text{Salario medio hombres}} \times 100$$

Ratios de formación

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Horas de formación	Inversión en formación (€)	Horas de formación	Inversión en formación (€)
España	2.255	58.683	1.382	24.439
Brasil	67.637	494.376	43.585	215.345
Chile	10.708	176.253	8.600	221.632
Perú	31	0*	26	0
Total	80.631	729.312	53.593	461.416

*La inversión en formación de Celeo Perú es asumida por Celeo España.

Formación por categoría profesional

Al 31 de diciembre de 2023										
	España		Brasil		Chile		Perú		Total	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
Top Management	31	-	335	-	120	-	-	-	486	-
Management	101	92	521	421	242	-	-	-	864	513
Middle Management	-	-	7.476	3.849	2.710	170	9	-	10.195	4.019
Staff	1.355	677	40.134	9.902	5.765	1.110	22	-	47.276	11.689
Total	1.486	769	48.466	14.172	8.837	1.280	31	-	58.821	16.221

Indicadores relativos a Cultura de prevención

Durante el año 2023 las horas de absentismo (incluyendo accidentes de trabajo y enfermedades profesionales) ascendieron a 18.112 frente a las 19.372 de 2022.

Índices de personal propio					
Al 31 de diciembre de 2023					
Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España	0	0	78.400	0,00	0,00
Brasil	1	15	1.071.840	0,93	0,01
Chile	1	67	416.717	2,40	0,16
Perú	0	0	8.608	0,00	0,00
Total	2	82	1.575.565	1,27	0,05

Evolución de los índices de siniestralidad de personal propio

Al 31 de diciembre de cada año		
	2023	2022
Índice de frecuencia	1,27	1,43
Índice de gravedad	0,05	0,01

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

Evolución de del índice de frecuencia de personal propio por país

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
España	0,00	0,00	0,00	0,00
Brasil	1,21	0,00	0,00	0,00
Chile	0,00	16,88	7,18	0,00
Perú	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,81	2,97	1,83	0,00

Evolución de del índice de gravedad de personal propio por país

Al 31 de diciembre de cada año				
	2023		2022	
	Hombre	Mujer	Hombre	Mujer
España	0,00	0,00	0,00	0,00
Brasil	0,02	0,00	0,00	0,00
Chile	0,00	1,13	0,03	0,00
Perú	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,01	0,20	0,01	0,00

Índices de personal EPC (Brasil, Chile, Perú) y O&M (España)

Al 31 de diciembre de 2023

Índices Celeo	Accidentes con baja	Días perdidos	Horas trabajadas	Índice de frecuencia	Índice de gravedad
España*	0	0	173.733	0,00	0,00
Brasil	0	0	595.153	0,00	0,00
Chile	3	35	443.149	6,77	0,08
Perú	3	7	217.003	13,82	0,03
Total	6	42	1.429.037	4,20	0,03

* 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 2023

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	1	5	234.300	4,27	0,02
Chile	3	67	211.287	14,20	0,32
Perú	0	0	22.204	0,00	0,00
Total	4	72	467.791	8,55	0,15

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

Formación de trabajadores en seguridad y salud en el trabajo

Al 31 de diciembre de 2023

País	Horas formación	Principales temáticas
España	193	AtmPrevención de riesgos laborales colectivos, movilidad y seguridad vial.
Brasil	19.491	Riesgos eléctricos y trabajo en altura principalmente
Chile	3.296	Riesgos eléctricos, manejo defensivo, gestión de accidentes, primeros auxilios y trabajo en altura.
Perú	25	Control y combate de incendios, respuesta ante sismos y terremotos, ergonomía
Total	23.005	

Indicadores relativos a «Comprometidos con el planeta»

Evolución del consumo eléctrico por país

A 31 de diciembre de cada año y en MWh			
	2023	2022	2021
España	20.785	20.799	21.009
Brasil	6.055	4.844	2.770
Chile	894	124	103
Perú	53	N.A.	N.A.
Total	27.787	25.767	23.882

Evolución del consumo de combustibles fósiles

A 31 de diciembre de cada año y en litros			
	2023	2022	2021
España	52.341	22.455	31.631
Brasil	249.746	156.596	188.912
Chile	207.724	84.042	63.776
Perú	1.024	N.A.	N.A.
Total	510.835	240.638	284.319

Evolución del consumo de agua por fuente

A 31 de diciembre de cada año y en m ³			
	2023	2022	2021
Consumo de agua de la red	5.249	3.139	2.067
España	211	204	160
Brasil	2.550	1.231	1.383
Chile	2.269	1.704	524
Perú	219	N. A.	N. A.
Consumo de agua subterránea	620.535	750.313	1.085.085
España	616.261	746.093	1.081.089
Brasil	4.240	24	23
Chile	34	4.196	3.973
Perú	N.A.	N. A.	N. A.
Consumo de agua superficial (río)	532.201	518.185	492.429
España	532.201	518.185	492.429
Brasil	N.A.	N. A.	N. A.
Chile	N.A.	N. A.	N. A.
Perú	N.A.	N. A.	N. A.
Total	1.157.985	1.271.637	1.579.259

Evolución de los residuos generados por tipo y por país

A 31 de diciembre de cada año y en kg			
	2023	2022	2021
Peligrosos	267.767	260.293	482.624
España	234.923	230.266	442.555
Brasil	30.636	29.780	39.754
Chile	2.208	247	315
Perú	0	N.A.	N.A.
No peligrosos	382.701	448.456	502.176
España	349.691	421.919	490.519
Brasil	26.905	20.932	9.923
Chile	6.105	5.605	1.734
Perú	9	N.A.	N.A.
Total	650.468	708.749	984.800

Evolución de la gestión de residuos

A 31 de diciembre de cada año y en kg			
	2023	2022	2021
Destino*	621.845	690.999	968.023
Residuos peligrosos	245.197	249.884	471.319
Residuos no peligrosos	376.648	441.115	496.704
Almacenados**	35.082	17.750	16.777
Residuos peligrosos	25.568	10.409	11.304
Residuos no peligrosos	9.514	7.341	5.473
Total	656.927	708.750	984.800

- * Total de residuos que han tenido una disposición final mediante tratamiento: reciclados, reúso, incinerados.
 ** Residuos almacenados temporalmente antes de ser entregados a los gestores autorizados. Algunos residuos pueden corresponder a ejercicios anteriores.

Evolución del tratamiento de los residuos

A 31 de diciembre de cada año y en kg			
	2023	2022	2021
Reciclados	413.790	246.211	450.027
Incinerados	729	1.439	7.623
Vertedero	207.327	443.349	510.374
Total	621.846	690.999	968.024

Evolución de la ratio de intensidad de actividad de transmisión: Brasil y Chile

A 31 de diciembre de cada año y en tCO ₂ /km			
	2023	2022	2021
Ratio de intensidad de gases de efecto invernadero			
Huella de carbono de Brasil y Chile	4.292	41.538	54.604
Tamaño de la operación (km de línea en operación)	6.152	5.913	5.251
Intensidad*	0,70	7,02	10,40

Evolución de la ratio de intensidad de actividad de generación

A 31 de diciembre de cada año y en tCO ₂ /MWh generados			
	2023	2022	2021
Ratio de intensidad de gases de efecto invernadero			
Huella de carbono de España	8.608	9.011	8.901
MWh generados en España	285.820	233.659	293.773
Intensidad*	0,030	0,038	0,030

Otras emisiones atmosféricas

A 31 de diciembre de cada año y en kg			
	2023	2022	2021
SO _x	237	142	121
NO _x	4.056	2.532	2.230
PM ₁₀	485	248	242
Otras*	3.781	2.497	2.671
Total	8.559	5.419	5.337

* Estas incluyen principalmente emisiones de TSP, CO, VOC, NH₃, RCHO y THC.

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 reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
Información general			
Breve descripción del modelo de negocio que incluya: entorno empresarial, organización y estructura	Material	3-7	GRI 2-1 GRI 2-2 GRI 2-6
Mercados en los que opera	Material	3-6	GRI 2-1
Objetivos y estrategias de la organización	Material	7, 13-21	GRI 2-23 GRI 2-24
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	Material	8-10	--
Marco de reporting utilizado	Material	67	--
Principio de materialidad	Material	67-69	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	54-62	GRI 2-23 GRI 2-24 GRI 2-25 GRI 3-3
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	54-62	GRI 3-3
Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	Material	54-55	GRI 3-3
Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	Material	55	GRI 3-3
Aplicación del principio de precaución	Material	54	GRI 2-23
Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	Material	55	GRI 3-3
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	60, 80	GRI 3-3 GRI 305-7

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
Economía circular y prevención y gestión de residuos			
Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	Material	57, 79	GRI 306-1 GRI 306-2 GRI 306-3 GRI 306-4 GRI 306-5
Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	No material	No material	GRI 3-2
Uso sostenible de los recursos			
Consumo de agua y suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	Material	56-57, 78	GRI 303-1 GRI 303-5
Consumo de materias primas y medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	No material	No material	GRI 3-2
Consumo, directo e indirecto, de energía	Material	55-56, 78	GRI 302-1 GRI 302-2 GRI 302-3
Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	Material	55-56	GRI 302-4
Uso de energías renovables	Material	55-56	GRI 302-1
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	58-60, 80	GRI 305-1 GRI 305-2 GRI 305-3 GRI 305-4 GRI 305-5
Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	Material	57-60	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 304-1 (2016) GRI 304-2 (2016) GRI 304-4 (2016)
Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas	Material	60-62	GRI 304-1 (2016) GRI 304-2 (2016) GRI 304-4 (2016)

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
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	44-48	GRI 2-23 GRI 2-24 GRI 2-25 GRI 3-3
Empleo			
Número total y distribución de empleados por país, sexo, edad y clasificación profesional	Material	44, 70-73	GRI 2-7a GRI 405-1
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	44, 70-73	GRI 2-7b
Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	Material	44, 74	GRI 401-1
Remuneraciones medias y su evolución desagregados por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Material	44-45, 74-75	GRI 2-19 GRI 3-3
Brecha salarial, la remuneración de puestos de trabajo iguales o de media de la sociedad	Material	75	GRI 3-3
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	24, 44-45	GRI 3-3 GRI 201-3
Implantación de políticas de desconexión laboral	Material	44	GRI 3-3
Número de empleados con discapacidad	Material	46	GRI 405-1
Organización del trabajo			
Organización del tiempo de trabajo	Material	44	GRI 3-3
Número de horas de absentismo	Material	76	GRI 3-3
Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio corresponsable por ambos progenitores	Material	44	GRI 3-3

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
Salud y seguridad			
Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	Material	49-53	GRI 403-1 GRI 403-2 GRI 403-3 GRI 403-5 GRI 403-6 GRI 403-7 GRI 403-8
Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, así como las enfermedades profesionales, desagregados por sexo	Material	51, 76-77	GRI 403-9 GRI 403-10
Relaciones sociales			
Organización del diálogo social incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos	Material	45-46	GRI 2-29
Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	Material	45-46	GRI 2-30
Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	Material	45-46	GRI 403-4 GRI 403-8
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	45-46	GRI 3-2
Formación			
Políticas implementadas en el campo de la formación	Material	32, 47-48, 52	GRI 404-2
Cantidad total de horas de formación por categoría profesional	Material	32, 47-48, 52, 75	GRI 404-1
Accesibilidad universal			
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad	Material	46	GRI 3-2 GRI 405-1
Igualdad			
Medidas adoptadas para promover la igualdad de trato y de oportunidades entre mujeres y hombres	Material	46	GRI 2-23 GRI 2-24
Planes de igualdad, medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	Material	46	GRI 2-23 GRI 2-24
Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	Material	46	GRI 2-23 GRI 2-24
Respeto de los derechos humanos			

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
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	34-35	GRI 2-23 GRI 2-24 GRI 2-25 GRI 3-3
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	34-35, 41-42	GRI 2-15 GRI 2-23 GRI 3-1a GRI 3-3a GRI 414-1 GRI 414-2
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos	Material	34-35	GRI 2-26 GRI 406-1
Medidas implementadas para la promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo 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 y la abolición efectiva del trabajo infantil	Material	34-35	GRI 3-3
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	33-34	GRI 2-23 GRI 2-24 GRI 2-25 GRI 3-3
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno	Material	32-34	GRI 2-26 GRI 205-2 GRI 205-3
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales	Material	32-34	GRI 2-26 GRI 205-2 GRI 205-3
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro	Material	10-11, 63-66	GRI 2-28 GRI 201-1 GRI 203-2

Información solicitada por la Ley 11/2018	Materialidad	Localización	Criterio de reporte: GRI (última versión si no se indica lo contrario)
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	41-42, 63-66	GRI 2-23 GRI 2-24 GRI 2-25 GRI 3-3
Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible			
El impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	Material	63-66	GRI 201-1 GRI 203-1 GRI 203-2 GRI 204-1
El impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	Material	63-66	GRI 2-29
Las relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	Material	63-66	GRI 2-29
Las acciones de asociación o patrocinio	Material	65-66	GRI 2-28 GRI 201-1
Subcontratación y proveedores			
Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	Material	41-42	GRI 3-3 GRI 308-1 GRI 414-1
Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	Material	41-42	GRI 3-3 GRI 308-1 GRI 414-1
Sistemas de supervisión y auditorías y sus resultados	Material	41-42	GRI 2-25 GRI 308-2 GRI 414-2
Consumidores			
Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	Material	38-41	GRI 3-3
Sistemas de reclamación, quejas recibidas y su resolución	Material	38-41	GRI 3-3 GRI 416-2 GRI 415-1
Información fiscal			
Los beneficios obtenidos país por país	Material	11-12	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-4
Los impuestos sobre beneficios pagados	Material	11-12	GRI 207-1 GRI 207-2 GRI 207-4
Las subvenciones públicas recibidas	Material	11-12	GRI 201-4



Celeo Concesiones e Inversiones S.L. y sociedades dependientes

Informe de Verificación Independiente del Estado
de Información No Financiera Consolidado (EINF)

31 de diciembre de 2023



KPMG Auditores, S.L.
P.º de la Castellana, 259 C
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 2023

A los accionistas de Celeo Concesiones e Inversiones S.L.:

De acuerdo al artículo 49 del Código de Comercio, hemos realizado la verificación, con el alcance de seguridad limitada, del Estado de Información No Financiera Consolidado (en adelante EINF) correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2023, de Celeo Concesiones e Inversiones S.L. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo) que forma parte del Informe de Gestión consolidado de 2023 adjunto del Grupo.

El contenido del EINF 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 el 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 del Grupo, 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 contenidos de los *Sustainability Reporting Standards* de Global Reporting Initiative (estándares GRI) seleccionados de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo II "Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad" del citado EINF.

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 gestión de la calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las normas internacionales de independencia) del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (Código de ética del IESBA por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Gestión de la Calidad (NIGC) 1, que requiere que la firma diseñe, implemente y opere un sistema de gestión de la calidad que incluya políticas y procedimientos relativos al cumplimiento de los requerimientos de ética, normas profesionales y requerimientos 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 aseguramiento independiente de seguridad limitada basándonos en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo 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 seguridad limitada los procedimientos llevados a cabo varían en naturaleza y momento, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de seguridad razonable y, por lo tanto, la seguridad proporcionada es también menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades y áreas responsables del Grupo 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 del Grupo 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 2023 en función del análisis de materialidad realizado por el Grupo y descrito en el apartado "9.2. Análisis de materialidad", 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 2023.

- Revisión de la información relativa a los riesgos, las políticas y los enfoques de gestión aplicados en relación a los aspectos materiales presentados en el EINF del ejercicio 2023.
- Comprobación, mediante pruebas, en base a la selección de una muestra, de la información relativa a los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio 2023 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 2023, no ha sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los contenidos de los estándares GRI seleccionados de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo II “Índice de contenidos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad” del citado EINF.

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 Auditores, S.L.



Marta Contreras Hernández

8 de abril de 2024

