

**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.**

**Estados Financieros Intermedios Condensados  
Consolidados por los periodos de tres meses  
terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023**

**(No auditados)**



**KPMG S.A.S.**  
Calle 90 No. 19c - 74  
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000  
+57 (601) 618 8100  
[www.kpmg.com/co](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS**

Señores Accionistas  
Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P.:

### **Introducción**

He revisado la información financiera intermedia condensada consolidada que se adjunta, al 31 de marzo de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. y sus Subordinadas (el Grupo), la cual comprende:

- el estado condensando consolidado de situación financiera al 31 de marzo de 2024;
- los estados condensados consolidados del resultado y otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado consolidado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado consolidado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024; y
- las notas a la información financiera intermedia.

La administración es responsable por la preparación y presentación de esta información financiera intermedia condensada consolidada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia condensada consolidada, basado en mi revisión.

### **Alcance de la revisión**

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables, y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

**Conclusión**

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada consolidada al 31 de marzo de 2024, que se adjunta, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.



Juan David Caro González  
Revisor Fiscal Suplente de Grupo Energía  
Bogotá S.A., E.S.P.  
T.P. 219800 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de mayo de 2024



**KPMG S.A.S.**  
Calle 90 No. 19c - 74  
Bogotá D.C. - Colombia

Teléfono +57 (601) 618 8000  
+57 (601) 618 8100  
[www.kpmg.com/co](http://www.kpmg.com/co)

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE eXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LANGUAGE (XBRL)**

Señores Accionistas  
Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P.:

### **Introducción**

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 31 de marzo de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. y sus Subordinadas (el Grupo), que incorpora la información financiera intermedia consolidada, la cual comprende:

- el estado intermedio consolidado de situación financiera al 31 de marzo de 2024;
- los estados consolidados del resultado y otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado consolidado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado consolidado de flujos de efectivo por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia consolidada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia consolidada, basado en mi revisión.

### **Alcance de la revisión**

He realizado mi revisión de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410 "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad", incluida en las Normas de Aseguramiento de la Información aceptadas en Colombia. Una revisión de información financiera intermedia consiste en hacer indagaciones, principalmente con las personas responsables de los asuntos financieros y contables y la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas

Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia y, por consiguiente, no me permite obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que hubiera podido identificar en una auditoría. Por lo tanto, no expreso una opinión de auditoría.

### **Conclusión**

Basado en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga suponer que el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL), que incorpora la información financiera intermedia consolidada de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. al 31 de marzo de 2024, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.



Juan David Caro González  
Revisor Fiscal Suplente de Grupo Energía  
Bogotá S.A., E.S.P.  
T.P. 219800 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.


14 de mayo de 2024


**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**  
 Estados Intermedios Condensados Consolidados de Situación Financiera  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresados en millones de pesos colombianos)

			<b>Marzo 2024</b>	<b>Diciembre 2023</b>			<b>Marzo 2024</b>	<b>Diciembre 2023</b>
<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	(No auditado)			<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Nota</u>	(No auditado)	
<b>Activos corrientes:</b>					<b>Pasivos corrientes:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$	1.961.781	2.289.704	Obligaciones financieras	19	2.002.397	2.134.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8		1.467.307	1.406.164	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	3.048.167	836.304
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36		1.272.174	213.375	Pasivos por arrendamientos	20	29.279	26.703
Inventarios	9		449.790	455.444	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	127.362	777
Activos por impuestos	10		407.711	233.800	Instrumentos financieros derivados	27	424.060	268.283
Instrumentos financieros derivados	27		408.484	382.031	Beneficios a empleados	22	106.532	144.598
Otros activos no financieros	11		<u>72.879</u>	<u>85.899</u>	Provisiones	23	28.091	31.184
<b>Total activos corrientes</b>			<b><u>6.040.126</u></b>	<b><u>5.066.417</u></b>	Ingresos recibidos por anticipado		68.260	69.793
					Pasivo por impuestos	24	362.940	154.827
					Otros pasivos no financieros	26	<u>15.523</u>	<u>15.375</u>
					<b>Total pasivos corrientes</b>		<b><u>6.212.611</u></b>	<b><u>3.682.433</u></b>
<b>Activos no corrientes:</b>					<b>Pasivos no corrientes:</b>			
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13		13.334.539	14.052.768	Obligaciones financieras	19	16.329.869	16.493.263
Propiedades, planta y equipo	14		16.078.624	15.922.277	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	60.720	61.715
Activos por derecho de uso	16		39.102	57.561	Pasivos por arrendamientos	20	21.864	44.978
Propiedades de inversión	15		30.112	30.113	Beneficios a empleados	22	123.983	123.142
Otras inversiones	7		78.615	56.909	Provisiones	23	556.420	551.754
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8		289.663	275.514	Ingresos recibidos por anticipados		54.990	54.984
Plusvalía	17		554.037	553.305	Pasivos por impuestos diferidos	25	<u>2.960.698</u>	<u>3.003.385</u>
Activos intangibles	18		7.356.884	7.304.100	<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b><u>20.108.544</u></b>	<b><u>20.333.221</u></b>
Activos por impuestos	10		207.288	206.836	<b>Total pasivos</b>		<b><u>26.321.155</u></b>	<b><u>24.015.654</u></b>
Otros activos no financieros	11		<u>11</u>	<u>11</u>	<b>Patrimonio:</b>			
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>\$</b>	<b><u>37.968.875</u></b>	<b><u>38.459.394</u></b>	Capital emitido	30	492.111	492.111
<b>Total activo</b>		<b>\$</b>	<b><u>44.009.001</u></b>	<b><u>43.525.811</u></b>	Prima en colocación de acciones		837.799	837.799
					Reservas		5.980.966	5.692.697
					Utilidades acumuladas		5.957.069	7.803.173
					Otro resultado integral		<u>3.922.514</u>	<u>4.082.492</u>
					<b>Total patrimonio de la controladora</b>		<b><u>17.190.459</u></b>	<b><u>18.908.272</u></b>
					Participación no controlada	12	<u>497.387</u>	<u>601.885</u>
					<b>Total patrimonio</b>		<b><u>17.687.846</u></b>	<b><u>\$ 19.510.157</u></b>
					<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b><u>44.009.001</u></b>	<b><u>\$ 43.525.811</u></b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
 Jorge Andrés Tabares Ángel  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)

  
 Julio Hernando Alarcón Velasco  
 Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria  
 T.P. 53918 - T  
 (Ver certificación adjunta)


  
 Juan David Caro González  
 Revisor Fiscal Suplente  
 T.P. 219800 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 14 de mayo de 2024)


**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**  
 Estados Intermedios Condensados Consolidados del Resultado y Otro Resultado Integral  
 Por los años terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023  
 (Expresados en millones de pesos colombianos)

	<u>Nota</u>	<u>Marzo 2024</u>	<u>Marzo 2023</u>
		(No auditado)	(No auditado)
Distribución de gas natural	\$	903.382	1.098.004
Transporte de gas natural		525.582	494.981
Transmisión de electricidad		306.735	344.976
Distribución de electricidad		175.748	183.249
<b>Total ingresos</b>	31	<b>1.911.447</b>	<b>2.121.210</b>
Distribución de gas natural		(629.074)	(794.587)
Transporte de gas natural		(175.750)	(165.122)
Transmisión de electricidad		(101.956)	(96.046)
Distribución de electricidad		(107.210)	(131.296)
<b>Total costos</b>	32	<b>(1.013.990)</b>	<b>(1.187.051)</b>
<b>Utilidad bruta</b>		<b>897.457</b>	<b>934.159</b>
Gastos administrativos y de operación	33	(228.601)	(245.069)
Otros ingresos, neto		18.585	17.170
<b>Resultado de las actividades operacionales</b>		<b>687.441</b>	<b>706.260</b>
Ingresos financieros	34	51.700	87.252
Gastos financieros	35	(408.259)	(340.507)
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto		790	18.132
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	13	585.573	578.076
		<b>917.245</b>	<b>1.049.213</b>
Impuesto corriente	25	(139.401)	(160.012)
Impuesto diferido	25	10.541	(1.280)
<b>Resultado consolidado del periodo</b>	\$	<b>788.385</b>	<b>887.921</b>
<b>Otros resultados integrales</b>			
Partidas que se reclasificarán a resultados:			
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras		(102.589)	(466.188)
Instrumentos financieros derivados, antes de impuesto		(95.796)	113.483
Impuesto diferido de Instrumentos financieros derivados		34.147	(42.307)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación		16.744	(23.177)
Impuesto diferido en inversiones		(580)	-
<b>Total otros resultados integrales del periodo</b>		<b>(148.074)</b>	<b>(418.189)</b>
<b>Resultado integral consolidado del periodo</b>	\$	<b>640.311</b>	<b>469.732</b>
<b>Resultado consolidado del año atribuible a:</b>			
Participación controladora		746.658	840.221
Participación no controladora		41.727	47.700
		<b>788.385</b>	<b>887.921</b>
<b>Otro resultado integral consolidado del año atribuible a:</b>			
Participación controladora		(159.978)	(377.104)
Participación no controladora		11.904	(41.085)
		<b>(148.074)</b>	<b>(418.189)</b>
Ganancias por acción:			
Básica (en pesos colombianos)	\$	85,87	96,71

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
 Jorge Andrés Tabares Ángel  
 Representante Legal  
 (Ver certificación adjunta)

  
 Julio Hernando Alarcón Velasco  
 Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria  
 T.P. 53918 - T  
 (Ver certificación adjunta)

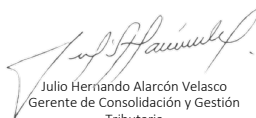
  
 Juan David Caro González  
 Revisor Fiscal Suplente  
 T.P. 219800 - T  
 Miembro de KPMG S.A.S.  
 (Véase mi informe del 14 de mayo de 2024)


**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**  
Estados Intermedios Condensados Consolidados de Cambios en el Patrimonio  
Al 31 de marzo de 2024 y 2023  
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	<b>Reservas</b>											
	<b>Capital emitido</b>	<b>Prima en colocación de acciones</b>	<b>Legal</b>	<b>Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas</b>	<b>Reserva de sociedades</b>	<b>Reserva ocasional Artículo 130 E. T.</b>	<b>Ocasionales</b>	<b>Total</b>	<b>Resultados acumulados</b>	<b>Otro resultado integral</b>	<b>Participación no controlada</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.196.879	38.448	1.147.880	4.841.398	8.069.359	6.261.847	775.392	21.277.906
Resultado consolidado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	840.220	-	47.700	887.920
Apropiaciones	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.299	(851.299)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.858)	-	-	(4.858)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(194.639)	(2.196.136)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(441.044)	(25.144)	(466.188)
Instrumentos financieros derivados, netos de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.117	(15.941)	71.176
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.177)	-	(23.177)
<b>Saldos al 31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.901.335</b>	<b>38.448</b>	<b>1.294.723</b>	<b>5.692.697</b>	<b>6.051.925</b>	<b>5.884.743</b>	<b>587.368</b>	<b>19.546.643</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.901.335</b>	<b>38.448</b>	<b>1.294.723</b>	<b>5.692.697</b>	<b>7.803.173</b>	<b>4.082.492</b>	<b>601.885</b>	<b>19.510.157</b>
Resultado consolidado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	746.657	-	41.728	788.385
Apropiaciones	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(17)	-	-	(17)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(158.131)	(2.462.606)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(106.977)	4.388	(102.589)
Instrumentos financieros derivados, netos de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(69.166)	7.517	(61.649)
Impuesto diferido en inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(580)	-	(580)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.744	-	16.744
<b>Saldos al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>4.107.706</b>	<b>38.448</b>	<b>1.376.621</b>	<b>5.980.966</b>	<b>5.957.069</b>	<b>3.922.514</b>	<b>497.387</b>	<b>17.687.846</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros intermedios condensados consolidados.

  
Jorge Andrés Tabares Ángel  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)

  
Julio Hernando Alarcón Velasco  
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria  
T.P. 53918 - T  
(Ver certificación adjunta)

  
Juan David Caro González  
Revisor Fiscal Suplente  
T.P. No 219800-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2024)


**GRUPO ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**  
Estados Intermedios Condensados Consolidados de Flujos de Efectivo  
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	<b>Notas</b>	<b>Marzo 2024 (No auditado)</b>	<b>Marzo 2023 (No auditado)</b>
<b>Flujos de efectivo de actividades de operación:</b>			
Resultado consolidado del periodo		\$ 788.385	887.920
<b>Ajustes para conciliar la utilidad del periodo con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:</b>			
Impuesto a las ganancias	25	128.860	161.292
Ingreso por método participación	13	(585.573)	(578.076)
Depreciación y amortización	32, 33	230.918	260.411
Pérdida en venta, baja de propiedades, planta y equipo		1.450	558
Provisiones, neto	23	2.696	(4.510)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto		8.276	6.945
Deterioro de inventarios, neto		84	172
Diferencia en cambio		22.857	(18.132)
Gastos financieros	35	408.259	396.983
Ingresos financieros	34	(51.700)	(143.728)
<b>Cambios netos en activos y pasivos de la operación:</b>			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		27.317	(57.052)
Inventarios		6.240	(25.847)
Activos por impuestos		(46.273)	(34.726)
Otros activos no financieros		13.288	17.859
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar		(118.254)	(105.301)
Beneficios a empleados		(45.114)	8.049
Provisiones		(4.547)	(24.668)
Pasivos por impuestos		(18.323)	9.365
Otros pasivos		(1.458)	16.728
Impuesto a las ganancias pagado		(26.076)	(95.602)
<b>Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación</b>		<b><u>741.312</u></b>	<b><u>678.640</u></b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Adquisición / capitalización de inversiones en asociadas		(3.938)	-
Dividendos recibidos		51.451	38.057
Cuentas por cobrar a partes relacionadas		623	-
Intereses recibidos		92.746	12.081
Inversiones en activos financieros		(33.957)	43.258
Adquisición de propiedades, planta y equipo	14	(244.376)	(173.024)
Adquisición de activos intangibles	18	(101.157)	(206.428)
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		-	11
<b>Flujo neto de efectivo provisto por (usado en) actividades de inversión</b>		<b><u>(238.608)</u></b>	<b><u>(286.045)</u></b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Dividendos pagados		(30.256)	(110.342)
Intereses pagados		(307.817)	(302.900)
Préstamos recibidos	19	311.821	1.950.625
Préstamos pagados	19	(778.844)	(1.512.027)
Pagos por arrendamientos	20	(26.427)	(785)
Recaudo préstamos de partes relacionadas		5.605	-
<b>Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación</b>		<b><u>(825.918)</u></b>	<b><u>24.571</u></b>
<b>(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b><u>(323.214)</u></b>	<b><u>417.166</u></b>
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		(4.709)	(38.404)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>		<b><u>\$ 2.289.704</u></b>	<b><u>1.477.821</u></b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>		<b><u>\$ 1.961.781</u></b>	<b><u>1.856.583</u></b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.



Jorge Andrés Tabares Ángel  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)



Julio Hernando Alarcón Velasco  
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria  
T.P. 53918 - T  
(Ver certificación adjunta)



Juan David Caro González  
Revisor Fiscal Suplente  
T.P. 219800 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de mayo de 2024)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**1. Información general**

**Casa matriz** - de conformidad con la Ley 142 de 1994 y el Acuerdo 1 de 1996 del Concejo Distrital, el 31 de mayo de 1996 el Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P., se transformó de empresa industrial y comercial del estado del orden distrital a una sociedad por acciones. El Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P., (en adelante “GEB” o el “Grupo”) transformada en empresa de servicios públicos bajo la Ley 142 de 1994 continuó dedicada a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía. El término de la duración legal de la Empresa es indefinido. En sesión del 6 de octubre del 2017 de la Asamblea General de Accionistas, según consta en el Acta No. 078, elevada a Escritura Pública No. 3679 de 2017, inscrita el 25 de octubre de 2017 en la Cámara de Comercio de Bogotá, la Empresa modificó su denominación social de Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. Su domicilio principal está en la carrera 9 N° 73-44 de Bogotá D.C., Colombia.

El Grupo tiene como objeto social principalmente la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía incluido dentro de ella el gas y líquidos combustibles en todas sus formas, igualmente, puede participar como socia o accionista en otras empresas de servicios públicos directamente o asociándose con otras personas. Actualmente, el Grupo desarrolla la actividad operativa relacionada con la transmisión de energía y cuenta con un portafolio de inversiones en el sector energético.

***Subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en Colombia***

Posee inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos y ofrece directamente los servicios de transmisión y distribución de electricidad y transporte y distribución de gas en Colombia.

En la cadena de valor, GEB controla el mayor operador de gas natural en Colombia, TGI S.A., que tiene una participación representativa en el mercado, incluyendo una extensión aproximada de 3.957 kilómetros de extensión de gasoductos, tiene una capacidad disponible aproximada de 733,8 MPCD (millones de pies cúbicos día) con los cuales atiende las zonas más pobladas del país tales como Bogotá, Cali, el Eje Cafetero, Medellín y el Piedemonte Llanero. El Grupo realiza la operación y el mantenimiento de la red de gasoductos más extensa de Colombia, desde la Guajira hasta el Valle del Cauca y desde los Llanos Orientales hasta Cundinamarca, Boyacá, Tolima y Huila.

A partir del 1 de junio de 2023, TGI cambió su moneda funcional de dólares a pesos colombianos, debido al cambio en la remuneración por los servicios de transporte de gas natural establecido por la Resolución 175/2021 emitida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). En Colombia, la CREG establece criterios generales para la remuneración de los servicios de transporte de gas natural y el cuadro general de cargos del sistema nacional de transporte de gas. El cambio de moneda se realizó de manera prospectiva en los estados financieros a partir del 1 de junio de 2023

El 17 de junio de 2022, el Grupo adquirió el control sobre Elecnorte S.A.E.S.P., compañía de servicios públicos la cual tiene como objeto principal la actividad de distribución de energía, en especial la transmisión regional de energía eléctrica conforme a la normatividad colombiana, y operar toda la estructura energética requerida para el desarrollo de sus actividades.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Adicionalmente, el 26 de octubre de 2022, el Grupo constituyó la empresa Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P., con el propósito de fortalecer la gestión de los proyectos de transmisión de energía eléctrica y sus activos en operación en Colombia.

El 30 de noviembre de 2023 se perfeccionó la fusión de las compañías subsidiarias ELECNOORTE S.A. E.S.P. y EEB GAS S.A.S. con Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., este proceso se llevó a cabo con el propósito de generar sinergias, eficiencias y fortalezas financieras y operacionales, simplificación de la estructura societaria y administrativa, así como la simplificación del cumplimiento de las obligaciones tributarias, contables y reportes a los diferentes entes de control, la fusión no tuvo efectos en el consolidado del Grupo.

GEB posee inversiones en asociadas dedicadas a la transmisión y distribución de energía, transporte y distribución de gas, como ENEL Colombia S.A. E.S.P., Vanti S.A. E.S.P, Promigas S.A. E.S.P., Agencia Analítica de Datos S.A.S. y EMSA S.A. E.S.P. A continuación, destacamos las principales:

Enel Colombia S.A. E.S.P. – tiene por objeto principal la generación, distribución, comercialización y el almacenamiento de energía eléctrica, así como; ejecutar todas las actividades relacionadas con la prestación de los servicios públicos en general.

Vanti S.A. ESP. – El objeto es la distribución y comercialización de gas natural, así como la ejecución de las actividades de exploración, producción, generación, transporte y/o transmisión, distribución y comercialización de cualquier tipo de energía.

Promigas S.A. E.S.P. – tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones.

***Subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en el Exterior***

*Perú:*

*Gas Natural de Lima y Callao S.A.*

En el año 2011 GEB adquirió la Empresa AEI Perú Holding Ltd. (hoy EEB Perú Holding Ltd.), que posee el 60% de las acciones de Calidda, Empresa encargada de la distribución de gas natural en el departamento de Lima y la Provincia Constitucional del Callao.

El objeto social de Calidda es realizar la distribución de gas, incluyendo la comercialización de equipos, su instalación, mantenimiento y la realización de actividades vinculadas a los hidrocarburos y/o su distribución.

A través de la participación en Calidda, se posee una concesión para diseñar, construir y operar el sistema de distribución de gas natural en el departamento de Lima y la Provincia Constitucional del Callao, la cual tiene un plazo de 33 años. Calidda es la empresa pionera en brindar este servicio público en Perú, contribuyendo así a la mejora en la calidad de vida de la población y a la preservación del medio ambiente.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

*Calidda Energía S.A.C.*

Es una Compañía subsidiaria de Gas Natural de Lima y Callao S.A. cuyo objeto social es ejecutar actividades de generación, generación distribuida, transmisión, distribución, y cogeneración eléctrica, comercialización de energía el desarrollo e implementación de proyectos de eficiencia energética y soluciones energéticas al mercado. Actividades de distribución y/o comercialización de hidrocarburos en general.

*Contugas S.A.C.*

Contugas tiene por objeto realizar la distribución y comercialización de gas natural y combustible en todas sus formas. Así mismo, puede prestar los servicios de diseño, planeación, expansión, financiamiento, construcción, operación, explotación comercial y mantenimiento de sistemas de transporte y distribución de gas natural por ductos, así mismo, de los sistemas de transporte de hidrocarburos en todas sus formas.

A través de Contugas se posee una concesión por 30 años, por medio de la cual se participa en el transporte y distribución de gas natural en el departamento de Ica. El 25 de abril de 2008, la Agencia de Promoción de la Inversión Privada - PROINVERSION adjudicó al consorcio constituido por Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y Transportadora de Gas del Interior S.A. E.S.P. el proceso de concurso público internacional, bajo la modalidad de proyecto integral, para el diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento del sistema de distribución de gas natural en el departamento de Ica en Perú. En mérito de dicha adjudicación, con fecha 7 de marzo de 2009 se suscribió el Contrato BOOT de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Ica, contrato que viene siendo ejecutado por la Compañía en su calidad de sociedad concesionaria.

El 30 de abril de 2014, la Compañía inició operación comercial luego de haber terminado la construcción del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Ica.

El 9 de agosto de 2019, Grupo Energía Bogotá realizó la adquisición de las acciones de Dunas Energía S.A.A., Cantaloc Perú Holding S.R.L. y PPC Perú Holdings S.R.L. (en adelante Grupo Dunas), mediante la compra del 100% de las acciones, obteniendo el control del grupo.

Por otro lado, el Grupo busca obtener un mayor nivel de cobertura regional para consolidarse en la cadena del sector energético en Perú, es por esto que posee inversiones en asociadas en REP S.A. y TRANSMANTARO S.A., quienes operan el 63% de la red de transporte de electricidad en Perú, operando desde cuatro departamentos de transmisión, por el departamento de transmisión norte se llega a las sedes en Chiclayo y Chimbote; por el departamento de transmisión centro a las sedes de Lima y Pisco; por el departamento de transmisión este a las sedes de Huánuco y Huancayo y por el departamento de transmisión sur en las sedes de Arequipa y Cusco.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

*Guatemala:*

*Transportadora de Centroamérica S.A.*

En Guatemala, a través de su inversión en Transportadora de Centroamérica S.A. TRECSA presta servicios de transmisión de energía y actividades asociadas mediante la construcción del proyecto de infraestructura más importante de Guatemala, el inicio de operaciones de transporte de energía eléctrica en Guatemala se da a partir del año 2014. GEB tiene garantía a favor del Ministerio de Energía y Minas de la República de Guatemala por valor de USD \$18.417.423.

*EEB Ingeniería y Servicios S.A.*

El 20 de enero de 2011, GEB en su sesión No. 1470 la Junta Directiva de la Empresa, autorizó la constitución de la subsidiaria EEB Ingeniería y Servicios S.A. (EEBIS GT) cuyo domicilio principal es Guatemala y que tiene como objeto prestar servicios de transporte de energía eléctrica, servicios de consultorías, actividades de ingeniería y diseños y gerencia de proyectos.

*Conecta Energías S.A.*

El 17 de octubre de 2023 se constituyó el vehículo de inversión Conecta Energías S.A. en Guatemala con un aporte de USD \$35.243.257, equivalentes a \$149.448 millones de pesos colombianos de propiedad de GEB 100%, posteriormente a través de dicho vehículo de inversión el 19 de octubre de 2023 se adquirió a Transmisora de Energía Renovable S.A. (Transnova) por valor de USD \$33.314.898, ver en la nota 16.

*Brasil:*

Además, GEB tiene un portafolio de inversiones en empresas importantes en el sector energético, en Brasil, dentro de los cuales se encuentran principalmente Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. y GEBBRAS Participações Ltda.

*GEBBRAS Participações Ltda.*

En agosto de 2015, la Empresa formalizó la adquisición de una participación del 51% en cuatro concesiones de transmisión de energía eléctrica en Brasil: Transenergia Renovável SA, Transenergia Sao Paulo SA, Goiás Transmissão, S.A. y MGE Transmissão, S.A. El importe de la operación llegó a 547.98 millones de reales brasileños (US \$ 157,9 millones).

Las cuatro concesiones adquiridas por la Sociedad se adjudicaron mediante un concurso público en 2008 y 2009 por 25 años. La longitud de las líneas es de 1.094 kilómetros y se componen de activos con niveles de voltaje de 500, 345, 230 y 138 Kv ubicadas en los siguientes estados: Espírito Santo, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais y Sao Paulo.

*Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.*

GEB posee el 50% de participación sobre esta compañía, así mismo, Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. y Gebbras Participações Ltda adquirieron el 100% de las acciones ordinarias de las siguientes cinco concesiones de transmisión de energía eléctrica en el

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

noreste de Brasil: concesiones Esperanza Transmissora de Energia S.A., Odoyá Transmissora de Energia S.A., Transmissora José Maria de Macedo de Eletricidade S.A., Giovanni Sanguinetti Transmissora de Energia S.A., y, Veredas Transmissora de Energia S.A.

*Bermuda:*

*EEB Energy RE.*

Se constituyó conforme a las leyes de Bermuda el 7 de enero de 2013 y está registrada como aseguradora de Clase 1 según la Ley de Seguros de 1978. La principal actividad de esta subsidiaria es el seguro de riesgos de su matriz y empresas afiliadas. Esto incluye daños materiales a la propiedad e interrupción del negocio, responsabilidad general, sabotaje y terrorismo, incluido el negocio interrupción, construcción, todas las exposiciones a riesgos y costos de abogados defensores de los directores y funcionarios de la matriz. Todas las coberturas están cubiertas por aseguradoras comerciales con una calificación A o más alta.

## 2. Marco legal y regulatorio

***Compañías colombianas*** - Bajo los lineamientos del marco ordenado por la Constitución, se expidió la Ley de Servicios Públicos Domiciliarios Ley 142 de 1994 y la Ley 143 de 1994 o Ley Eléctrica que definen las disposiciones o criterios generales que deben regir a las empresas prestadoras de servicios públicos domiciliarios en el territorio nacional.

La Ley eléctrica del 1 de julio de 1994 (Ley 143 de 1994) regula las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, creando una estructura de competencia y fortaleciendo el sector eléctrico en el país.

La entidad principal del sector eléctrico es el Ministerio de minas y energía que elabora el plan energético nacional y el plan de expansión de referencia generación – transmisión a través de su Unidad de Planeación Minero-Energética UPME. Por su parte, La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) y la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), son las entidades encargadas de fiscalizar y regularizar a las empresas del sector.

***Compañías peruanas*** - Se rigen por la Ley Orgánica de Hidrocarburos N°26221, promulgada el 19 de agosto de 1993 y la Ley de Promoción de Desarrollo de la Industria del Gas Natural N°27133, promulgada el 18 de noviembre de 1999, y su reglamento aprobado mediante D.S. 040-99-EM, el cual establece las condiciones para la promoción del desarrollo de la industria del gas natural. Por otra parte, son supervisadas por el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN, el cual vela por la calidad y eficiencia del servicio brindado y fiscaliza el cumplimiento de las obligaciones contraídas por los concesionarios en los contratos de concesión, así como de los dispositivos legales y normas técnicas vigentes.

***Compañías guatemaltecas*** - Están regidas por el Marco Legal definido en la Ley General de Electricidad (Decreto 93-96 del Congreso de Guatemala) promulgada el 15 de noviembre de 1996, el Reglamento de la Ley General de Electricidad (Acuerdo 256-97 del 2 de abril de 1997, reformado por Acuerdo 68-2007) y el Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista - AMM - (Acuerdo 299-98 del 1 de junio de 1998, reformado por Acuerdo 69-2007).

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

El Ministerio de Energía y Minas -MEM- es el órgano del Estado responsable de formular y coordinar las políticas, planes del Estado, programas indicativos relativos al Subsector Eléctrico y aplicar la Ley y su Reglamento.

**Compañías brasileñas** – El negocio de transmisión de energía en Brasil se encuentra regulado por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica – ANEEL, organismo de régimen especial, vinculado al Ministerio de Minas y Energía, con sede en el distrito federal y con duración indefinida, lo anterior manifestado mediante la ley No. 9.427 del 26 de diciembre de 1996.

En el año 2014 mediante la resolución normativa No. 605/2014 de la Agencia Nacional de Energía Eléctrica – ANEEL, se aprobó el manual y tratamientos contables del sector eléctrico en Brasil.

### 3. Bases de preparación y presentación

#### 3.1 Normas Contables aplicadas

La información financiera contenida en el presente informe ha sido preparada de acuerdo con la NIC 34 “Información financiera Intermedia”. Estos estados financieros no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales y por lo tanto deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados y sus notas al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), establecidas en la Ley 1314 de 2009, reglamentadas por el Decreto Único Reglamentario 2420 de 2015 modificado por los Decretos 2496 de 2015, 2131 de 2016, 2170 de 2017, 2483 de 2018, 2270 de 2019, 1432 de 2020, 938 de 2021 y 1611 de 2022. Las NCIF se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), junto con sus interpretaciones, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés).

#### 3.2 Estados financieros intermedios condensados consolidados

##### **Subsidiarias:**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados incluyen los estados financieros de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y de sus subsidiarias al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023. La matriz consolida los estados financieros de las entidades sobre las cuales ejerce el control.

A continuación, se detallan las compañías sobre las cuales GEB posee el control y por lo tanto hacen parte de la consolidación de Grupo Energía de Bogotá:

<u>Nombre de la subordinada</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	Transporte de gas	99,90%	Colombia
Contugas S.A.C.	Distribución de Gas	100%	Perú
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	Distribución de gas	60%	Perú
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.	Transporte de energía	96,84%	Guatemala
EEB Perú Holdings LTD.	Vehículo de inversión	100%	Islas Caimán
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	Servicios de ingeniería	100%	Guatemala

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

<u>Nombre de la subordinada</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
EEB Energy RE.	Cautiva de seguros	100%	Bermuda
GEBBRAS Participacoes LTDA.	Vehículo de Inversión	100%	Brasil
Dunas Energía S.A.A.,	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
PPC S.R.L.	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
Cantaloc S.R.L.	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	Transmisión de Energía	100%	Colombia
Conecta Energía S.A.	Transmisión de Energía	100%	Guatemala

***Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:***

A continuación, se presentan las inversiones en asociadas y negocios reconocidas en los estados financieros intermedios condensados consolidados:

<u>Nombre</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
Enel Colombia S.A.S. E.S.P.	Generación y comercialización de Energía	42.52%	Colombia
Promigas S.A. E.S.P.	Gas	15,24%	Colombia
Vanti S.A. E.S.P.	Gas	24,99%	Colombia
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P. – EMSA	Energía	16,23%	Colombia
Consortio Transmantaro S.A.	Energía	40,00%	Perú
Red de Energía del Perú S.A.	Energía	40,00%	Perú
Agencia analítica de datos S.A.S.	Otros	40,00%	Colombia
Goias Transmissao S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Mge Transmissao S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Transenergía Renovavel S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Transenergía Sao Paulo S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Argo	Transmisión de energía	50,00%	Brasil
Argeb Energía S.A.	Vehículo de inversión	37,50%	Brasil

Las inversiones en Brasil corresponden a entidades en las cuales se tiene control conjunto.

**3.3 Bases de medición**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral que se valúan a sus valores razonables al cierre de cada periodo, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los bienes y servicios. El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición.

Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, el Grupo toma en cuenta las características del mercado al valor el instrumento a la fecha de medición.

#### **3.4 Moneda funcional y de presentación**

Cada entidad del grupo utiliza la moneda funcional del entorno económico principal donde opera. Los estados financieros intermedios condensados consolidados se presentan en pesos colombianos, el cual corresponde a la moneda funcional y de presentación de la matriz del Grupo, por ende, todos los saldos y transacciones denominadas en moneda diferente al peso colombiano son consideradas como monedas extranjeras.

Las cifras consolidadas están expresadas en millones de pesos colombianos, excepto la utilidad neta por acción y la tasa representativa del mercado que se expresan en pesos colombianos.

Los saldos denominados en moneda extranjera están expresados en pesos colombianos a las tasas representativas de cambio al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es decir, \$ 3.842,30 y \$3.822,05 por US\$1 y \$770,04 y \$790,46 por 1 real y por 1 sol S/ 1.033,52 y S/1.032,46 respectivamente.

#### **4. Políticas contables significativas**

Las mismas políticas contables y métodos de cálculo aplicados en los estados financieros del Grupo al 31 de diciembre de 2023 se siguen aplicando en estos estados financieros intermedios condensados.

Normas emitidas, pero aún no efectivas: varias normas nuevas y modificaciones a las normas son efectivas para períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2024 y se permite su aplicación anticipada. El Grupo no ha adoptado anticipadamente ninguna de las próximas normas contables nuevas o modificadas al preparar estos estados financieros intermedios consolidados condensados.

#### **5. Juicios y estimaciones contables críticas**

En la aplicación de las políticas contables, la Administración debe hacer juicios, estimados y presunciones sobre los importes en libros de los activos y pasivos que aparentemente no provienen de otras fuentes. Los estimados y presunciones asociadas se basan en la experiencia histórica y otros factores que se consideran como relevantes. Los resultados reales podrían diferir de dichos estimados.

Los estimados y presunciones subyacentes se revisan regularmente. Las revisiones a los estimados contables se reconocen en el periodo de la revisión si la revisión sólo afecta ese período, o en periodos futuros si la revisión afecta tanto al periodo actual como a periodos subsecuentes.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

## 5.1 Juicios críticos

Los siguientes son los principales juicios críticos, aparte de aquellas que implican estimaciones, que la Administración del Grupo ha realizado en el proceso de aplicar las políticas contables del Grupo y que tengan un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros. Los juicios se refieren básicamente a:

*Contingencias* – El Grupo ha provisionado impactos estimados de pérdidas relacionadas con las diversas reclamaciones, situaciones o circunstancias relacionadas con resultados inciertos. El Grupo registra una pérdida si un evento ocurrió en o antes de la fecha del estado de situación financiera y (i) La información está disponible en la fecha que los estados financieros son emitidos que indica que es probable que la pérdida ocurrirá, dada la probabilidad de eventos futuros inciertos; y (ii) El importe de la pérdida puede ser estimada razonablemente. El Grupo evalúa continuamente contingencias por juicios, remediación ambiental y otros eventos.

*Impuestos diferidos* - Se requiere un juicio para determinar si los activos por impuestos diferidos se reconocen en el estado de situación financiera. Los impuestos diferidos activos, incluidos los derivados de las pérdidas fiscales no utilizadas, requieren que la Administración evalúe la probabilidad de que el Grupo va a generar suficientes ingresos fiscales en los ejercicios futuros, a fin de utilizar los activos por impuestos diferidos registrados. Las suposiciones sobre la generación de beneficios fiscales futuros dependen de las expectativas de los flujos de efectivo futuros. Las estimaciones de ganancias impositivas futuras se basan en los flujos de efectivo previstos de las operaciones y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los futuros flujos de caja y los ingresos fiscales difieren significativamente de las estimaciones, la capacidad del Grupo para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados a la fecha de presentación podría verse afectada.

*Moneda funcional* - La moneda funcional del Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y cada una de sus inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos se determina con base en los principios e indicadores establecidos en la NIC 21: “Los Efectos de las Variaciones en los Tipos de Cambio”.

La administración utilizó su criterio en la aplicación de los factores primarios, así como en la determinación de su suficiencia para concluir sobre la moneda funcional. Dentro de la aplicación de factores primarios como la moneda que influye fundamentalmente en los precios de venta de los servicios, se realizaron consideraciones adicionales tales como: (i) si la industria en la que opera la entidad subordinada es una entidad regulada y si intervienen entidades reguladoras o de operación de mercado para determinar precios (ejemplo Calidda y Contugas) y/o si existen diferentes monedas en las que se facturan los servicios dependiendo del tipo de cliente (ejemplo Calidda y Contugas), entre otros; y (ii) el Grupo y sus subsidiarias manejan diversos tipos de moneda en las que se denominan y pagan los costos de los bienes y servicios adquiridos, por lo que también se deben realizar evaluaciones adicionales para determinar qué moneda tiene una influencia fundamental en los costos de prestación de servicios.

*Unidades generadoras de efectivo* - En la realización de las pruebas de deterioro de valor de los activos no corrientes, los activos que no generan individualmente flujos de entrada de efectivo que sean ampliamente independientes de los flujos generados por los otros activos o grupos de activos, se

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

deben agrupar a la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo, que es el grupo identificable de activos más pequeño, que genera entradas de efectivo a favor del Grupo, que son, en buena medida, independientes de los flujos de efectivo derivados de otros activos o grupos de activos. La Administración utiliza su juicio en la determinación de las unidades generadoras de efectivo para efectos de las pruebas de deterioro de valor.

*Determinación de las tasas de cambio promedio para la conversión de los estados financieros* - Los ingresos, costos y gastos consolidados de las subsidiarias cuya moneda funcional difiere de la moneda funcional de la matriz, se convierten a la moneda de presentación utilizando la tasa de cambio promedio para el período sobre el que se informa. La Administración considera que las tasas de cambio promedio se aproximan a las tasas vigentes en la fecha de la transacción.

## **5.2 Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones**

A continuación, se relacionan los supuestos clave respecto al futuro y otras fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones al final del periodo, que tienen un riesgo significativo de resultar en ajustes importantes en los valores en libros de los activos y pasivos.

*Vidas útiles de propiedades, planta y equipo* - La administración del Grupo determina las vidas útiles estimadas y los cargos de depreciación relacionados para sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación se basa en los ciclos de vida proyectados. Estos podrían cambiar como resultado de innovaciones técnicas o acciones competitivas en respuesta a ciclos industriales severos. La administración aumentará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean menores que las vidas útiles estimadas previamente, o cancelará o amortizará activos técnicamente obsoletos o no estratégicos que hayan sido abandonados o vendidos.

*Beneficios a empleados* - El coste del plan de pensiones de beneficios definidos, otros beneficios posteriores al empleo y el valor actual de las obligaciones de pensiones se determinan mediante valoraciones actuariales. Una valoración actuarial implica hacer varias suposiciones que pueden diferir de los acontecimientos reales en el futuro. Estos incluyen la determinación de la tasa de descuento, los futuros aumentos salariales, las tasas de mortalidad y los incrementos de pensiones. Debido a la complejidad del proceso de valoración y de su naturaleza a largo plazo, las obligaciones son sensibles a los cambios en estos supuestos. Todos los supuestos son revisados en cada fecha de presentación.

*Deterioro de Inversiones en asociadas* - Al final de cada periodo sobre el cual se informa, el Grupo evalúa los importes en libros de sus activos por inversiones en asociadas a fin de determinar si existe un indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el monto recuperable del activo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna).

*Deterioro de la plusvalía* - Determinar si la plusvalía ha sufrido deterioro implica el cálculo del valor de uso de las unidades generadoras de efectivo a la cuales ha sido asignado a la plusvalía. El cálculo del valor de uso requiere que el Grupo determine los flujos de efectivo futuros que deberían surgir de las unidades generadoras de efectivo y una tasa de descuento apropiada para calcular el valor presente.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

*Deterioro de valor de los activos – propiedades, planta y equipo y propiedades de inversión* - Las inversiones en operaciones conjuntas, otras inversiones, anticipos y préstamos, propiedades planta y equipo y activos intangibles (incluidos los activos de concesión), son valorados para calcular el deterioro, cuando los eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor en libros puede no ser recuperado plenamente.

El Grupo realiza la evaluación del deterioro de los activos de los contratos de concesión de Contugas en la medida en que existe evidencia objetiva de que el valor en libros de los activos es superior a su valor recuperable. Dicha determinación se considera una estimación compleja en la preparación de los estados financieros consolidados, debido al alto nivel de juicio involucrado en el desarrollo del modelo financiero para la determinación de si existe deterioro del activo por contrato de concesión de Contugas con base en el enfoque requerido por la NIC 36.

Si el valor recuperable de un activo es menor que su valor en libros, se reconoce una pérdida por deterioro en el estado de resultados. Los flujos de efectivo futuros que son utilizados para calcular el valor razonable son descontados utilizando tasas específicas basadas en las expectativas del futuro de las operaciones de la Compañía, principalmente estimados de ventas, costos, precios de los materiales básicos *comodities*, inversiones de capital, entre otros, cambios en estos estimados podría impactar el valor recuperable de los activos. Los estimados son revisados periódicamente por la administración.

*Deterioro de valor de activos financieros* – El Grupo reconoce una provisión por pérdidas crediticias esperadas en inversiones en instrumentos de deuda que se miden al costo amortizado o al valor razonable reconocido en otro resultado integral, cuentas por cobrar por arrendamientos, saldos adeudados por clientes en contratos de construcción, así como en compromisos de créditos a favor y contratos de garantía financiera. No se reconoce pérdida por deterioro para inversiones en instrumentos de patrimonio. El monto de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial del instrumento financiero respectivo.

El Grupo registra las pérdidas crediticias esperadas en sus títulos de deuda y cuentas por cobrar comerciales al final del periodo sobre el que se informa. En el cálculo de las pérdidas crediticias esperadas bajo NIIF 9, GEB y sus subsidiarias aplican un enfoque simplificado, que le permite no hacer un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino reconocer una provisión para pérdidas basada en las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo en cada fecha de reporte, esto es, reconocer las pérdidas crediticias esperadas que resultan de posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero. En los casos en que existe evidencia objetiva de que un activo financiero está deteriorado, el Grupo reconoce una provisión por pérdida de deterioro individual, y excluye la partida de la evaluación colectiva bajo el modelo de pérdidas esperadas.

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, GEB y sus subsidiarias han utilizado una matriz de provisiones en función del número de días que una cuenta comercial por cobrar está en mora, esto es, agrupando la cartera por rangos de días de incumplimiento de pago y aplicando al saldo vigente de las cuentas por cobrar en la fecha de medición para cada rango de días de incumplimiento un porcentaje de incumplimiento esperado de cada subsidiaria y es segmentada en dos grupos homogéneos, negocio industrial y negocio masivo.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La pérdida de deterioro de valor se reconoce en los gastos de administración y de venta en el estado de resultados consolidado del Grupo. Cuando existe confirmación de que la cuenta por cobrar comercial se considera incobrable, el valor en libros bruto de la cuenta por cobrar se da de baja en cuentas contra la provisión asociada.

*Pasivos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación* – La provisión para futuros costos de desmantelamiento, retiro y rehabilitación requieren estimaciones y supuestos sobre un marco regulatorio relevante, la magnitud de las posibles alteraciones, la duración, extensión y costos de las actividades de cierre y rehabilitación requeridos, y las tasas de descuento ajustadas al riesgo usadas para determinar el valor presente y futuro de los egresos de efectivo. En la medida en que los costos futuros reales difieran de los estimados, se reconocen los ajustes el estado de resultados se verá impactado. Las provisiones, incluyendo las estimaciones y supuestos contenidos en este serán revisadas regularmente por la administración.

Los cálculos de estos estimados aplicados para la determinación de los pasivos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación, son complejos e involucran juicios significativos por parte de la Gerencia, como lo son las proyecciones internas de costos, tasas futuras de inflación y de descuento.

Las variaciones significativas en factores externos utilizados para el cálculo de la estimación pueden llegar a impactar significativamente los estados financieros.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo del efectivo y equivalentes de efectivo comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Caja y bancos	\$ 647.377	\$ 478.649
Equivalentes de efectivo (1)	1.314.404	1.811.055
	<u>\$ 1.961.781</u>	<u>\$ 2.289.704</u>

- (1) Corresponde a depósitos de liquidez a corto plazo, los cuales, son principalmente de Grupo Energía Bogotá por \$1.002.120, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P – TGI por valor de \$233.256, EEB Energy RE por \$43.300 y Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P. por \$20.641.

El efectivo y equivalentes de efectivo al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 no presentan saldos clasificados como efectivo restringido.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**7. Otras inversiones**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los activos financieros comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Fondos Fiduciarios (1)	\$ 74.401	\$ 52.695
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
	<u>\$ 78.615</u>	<u>\$ 56.909</u>
 No corriente	 <u>\$ 78.615</u>	 <u>\$ 56.909</u>

- (1) El aumento corresponde se genera principalmente en GEB debido a desembolso realizado el 21 de marzo de 2024 por el Convenio Grupo Energía Bogotá y Empresa Acueducto y Alcantarillado de Bogotá – Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Sibaté como aporte al contrato Fiduciario 2094 y los aportes anuales definidos de los convenios Muña y Tominé.

**8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar**

A continuación, se presentan los saldos de las cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Clientes	\$ 2.036.347	\$ 1.950.626
Anticipos	32.351	34.834
Empleados	56.920	52.629
Otras	54.322	57.361
Provisión por deterioro (1)	(422.970)	(413.772)
	<u>\$ 1.756.970</u>	<u>\$ 1.681.678</u>
 Corriente	 1.467.307	 1.406.164
No corriente	289.663	275.514
	<u>\$ 1.756.970</u>	<u>\$ 1.681.678</u>

- (1) Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la pérdida por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales ascendió a \$422.970 y \$413.772, respectivamente. La información sobre la exposición del Grupo al riesgo de crédito se incluye en la Nota 28.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**9. Inventarios**

A 31 de marzo de 2024 y diciembre de 2023 el saldo de los inventarios comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Materiales de construcción	\$ 423.082	\$ 428.688
Inventario de gas	33.773	33.769
Deterioro	(7.065)	(7.013)
	<u>\$ 449.790</u>	<u>\$ 455.444</u>

**10. Activos por impuestos**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los activos por impuestos comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de</b> <b>2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Impuesto de renta (1)	\$ 612.764	\$ 438.408
IVA - Saldos a favor	2.235	2.228
	<u>\$ 614.999</u>	<u>\$ 440.636</u>
Corriente	407.711	233.800
No corriente	207.288	206.836
	<u>\$ 614.999</u>	<u>\$ 440.636</u>

(1) Corresponde al saldo a favor del impuesto sobre la renta, determinado por el impuesto de renta provisionado menos las retenciones y autorretenciones en la fuente practicadas durante el periodo.

**11. Otros activos no financieros**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los otros activos no financieros comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Seguros (1)	\$ 26.123	\$ 37.565
Depósitos judiciales	29.686	29.684
Gastos pagados por anticipado	16.712	18.295
Otros	369	366
	<u>\$ 72.890</u>	<u>\$ 85.910</u>
Corriente	72.879	85.899
No corriente	11	11
	<u>\$ 72.890</u>	<u>\$ 85.910</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (1) La disminución durante el año 2024 corresponde a la amortización de las pólizas todo riesgo en TGI.

**12. Participación no controladora**

Al 31 de marzo de 2024 y 2023 el ingreso del interés no controlante asciende a \$41.728 y \$47.700, respectivamente y el saldo acumulado de interés no controlante al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 asciende a \$497.387 y \$ 601.885, respectivamente. Los dividendos decretados a los intereses no controlantes ascendieron a \$158.131.

**13. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos**

El detalle de las inversiones en asociadas del Grupo se detalla a continuación:

Nombre de la asociada	Actividad Principal	Lugar de constitución y operaciones	Tipo	Proporción de participación accionaria y derechos de voto	
				31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	42,52%	42,52%
Consortio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
Red de Energía del Perú S.A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	Otros	Colombia	Ordinaria	40,00%	40,00%
Vanti S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	24,99%	24,99%
EMSA S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	16,23%	16,23%
Promigas S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	15,24%	15,24%
Consortio Eléctrico Yapay S.A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%

Las inversiones en negocios conjuntos del Grupo se detallan a continuación:

Nombre del negocio conjunto	Actividad Principal	País de constitución y operaciones	Tipo	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Goias Transmissao S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Mge Transmissao S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Transenergia Renovavel S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Transenergia Sao Paulo S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
ARGO S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	50,00%	50,00%
Argeb Energía S.A.	Vehículo de Inversión	Brasil	Ordinaria	37,50%	37,50%

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La información financiera registrada respecto a la participación de la Grupo en cada una de las asociadas y negocios conjuntos se muestra a continuación en el estado de situación financiera y estado de resultados:

31 de marzo de 2024

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Participación del Grupo en los activos netos de las asociadas / negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>				
Enel Colombia S.A. ESP.	12.116.527	42,52%	1.690.561	6.841.958
Vanti S.A. E.S.P.	378.223	24,99%	193.855	288.408
Red de Energía del Perú S.A.	364.670	40,00%	-	145.868
Consortio Transmantaro S.A.	1.520.795	40,00%	45.088	653.406
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	15,24%	139.803	982.436
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	21.778	40,00%	-	8.711
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	304.388	16,23%	-	49.387
Consortio Eléctrico Yapay S.A.	29.335	40,00%	-	11.734
<b>Total participación en asociadas</b>				<b>\$ 8.981.908</b>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>				
Goiás Transmissao S.A.	309.300	51,00%	-	157.743
Mge Transmissao S.A.	334.465	51,00%	-	170.577
Transenergia Renovavel S.A.	164.167	51,00%	-	83.725
Transenergia são Paulo S.A.	63.557	51,00%	-	32.414
Argeb Energía S.A.	3.007.104	37,50%	-	1.127.664
Argo S.A.	5.561.016	50,00%	-	2.780.508
<b>Total participación en negocios conjuntos</b>				<b>\$ 4.352.631</b>
<b>Total participación en asociadas y negocios conjuntos</b>				<b>\$ 13.334.539</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de diciembre de 2023

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Participación del Grupo en los activos netos de las asociadas / negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>				
Enel Colombia S.A. ESP.	13.129.057	42,52%	1.690.561	7.272.440
Vanti S.A. E.S.P.	678.913	24,99%	193.855	363.578
Red de Energía del Perú S.A.	546.059	40,00%	-	218.424
Consortio Transmantaro S.A.	1.763.298	40,00%	45.088	750.407
Promigas S.A. E.S.P.	5.797.131	15,24%	139.803	1.023.154
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	22.010	40,00%	-	8.804
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P..	318.569	16,23%	-	51.689
Consortio Electrico Yapay S.A (1)	19.553	40,00%	-	7.821
<b>Total participación en asociadas</b>				<b><u>\$ 9.696.317</u></b>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>				
Goias Transmissao S.A.	309.045	51,00%	-	157.613
Mge Transmissao S.A.	328.31	51,00%	-	167.602
Transenergia Renovavel S.A.	163.841	51,00%	-	83.559
Transenergia são Paulo S.A.	62.041	51,00%	-	31.641
Argeb Energía S.A. (1)	3.020.595	37,50%	-	1.132.723
Argo S.A.	4.254.265	50,00%	-	2.783.313
<b>Total participación en negocios conjuntos</b>				<b><u>\$ 4.356.451</u></b>
<b>Total participación en asociadas y negocios conjuntos</b>				<b><u>\$ 14.052.768</u></b>

(1) Al 31 de diciembre de 2023 Dunas Energía S.A.A constituyó la empresa denominada Consorcio Electrico Yapay S.A., con un aporte de US\$2.000, en el cual la Compañía tiene participación junto a ISA y será la concesionaria que llevará a cabo la construcción, operación y mantenimiento de dos proyectos que permitirán ampliar la capacidad de transmisión de energía eléctrica al centro y norte del Perú.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La participación del Grupo en la utilidad o (pérdida) del período de las inversiones en asociadas y negocios conjuntos se muestra a continuación:

31 de marzo de 2024

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Participación de la empresa en la utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>			
Enel Colombia S.A. ESP.	757.181	42,52%	321.919
Vanti S.A. E.S.P.	139.840	24,99%	34.959
Red de Energía del Perú S.A.	75.241	40,00%	30.096
Consortio Transmantaro S.A.	95.741	40,00%	38.296
Promigas S.A. E.S.P.	312.486	15,24%	47.613
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(233)	40,00%	(93)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	6.564	16,23%	1.066
Total método de participación en asociadas			<b>\$ 473.856</b>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>			
Goiás Transmissao S.A.	8.467	51,00%	4.318
Mge Transmissao S.A.	14.718	51,00%	7.506
Transenergia Renovavel S.A.	4.682	51,00%	2.388
Transenergia são Paulo S.A.	3.206	51,00%	1.635
Argeb Energía S.A.	66.317	37,50%	24.869
Argo S.A.	142.002	50,00%	71.001
Total método de participación en negocios conjuntos			<b>\$ 111.717</b>
<b>Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos</b>			<b>\$ 585.573</b>

31 de marzo de 2023

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Participación de la empresa en la utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros
<b><u>Asociadas</u></b>			
Enel Colombia S.A. ESP.	769.000	42,52%	326.940
Vanti S.A. E.S.P.	131.282	24,99%	32.820
Red de Energía del Perú S.A.	67.660	40,00%	27.064
Consortio Transmantaro S.A.	97.722	40,00%	39.089
Promigas S.A. E.S.P.	246.553	15,24%	34.310
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(2.456)	40,00%	(982)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	396	16,23%	64
<b>Total método de participación en asociadas</b>			<b>\$ 459.305</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Participación de la empresa en la utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>			
Goias Transmissao S.A.	(180)	51,00%	(92)
Mge Transmissao S.A.	8.436	51,00%	4.302
Transenergía Renovavel S.A.	(811)	51,00%	(413)
Transenergía são Paulo S.A.	(206)	51,00%	(105)
Argeb Energía S.A.	81.707	37,50%	30.640
Argo S.A.	168.878	50,00%	84.439
<b>Total método de participación en negocios conjuntos</b>			<b>\$ 118.771</b>
<b>Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos</b>			<b>\$ 578.076</b>

El siguiente es el detalle de los dividendos decretados a favor de GEB:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	768.210	1.164.181
Consorcio Transmantaro S.A.	139.701	140.125
Red de Energía del Perú S.A.	104.280	124.680
Promigas S.A. E.S.P.	89.225	89.225
Vanti S.A E.S.P.	110.133	87.815
Argo S.A.	-	9.383
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	3.390	4.493
<b>Total</b>	<b>1.214.939</b>	<b>1.619.902</b>

#### 14. Propiedades, planta y equipo

Los siguientes son los saldos y movimientos de las propiedades, planta y equipo al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Costo	\$ 20.309.212	\$ 20.020.635
Depreciación acumulada	(4.230.515)	(4.098.285)
Deterioro	(73)	(73)
	<b>\$ 16.078.624</b>	<b>\$ 15.922.277</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Propiedades, planta y equipo	Construcciones en curso	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ 17.428.267	\$ 3.523.112	\$ 20.951.379
Adiciones	\$ 26.072	706.759	732.831
Transferencias internas	419.441	(419.441)	-
Transferencias a intangibles	102	(63.004)	(62.902)
Intereses capitalizados	-	127.184	127.184
Retiros	(14.181)	(35.227)	(49.408)
Desmantelamientos	(68.570)	-	(68.570)
Reclasificaciones	228.673	(60.559)	168.114
Transferencias	75.815	(75.815)	-
Provisión Capex	4.436	6.648	11.084
Efecto de conversión	(1.707.950)	(198.623)	(1.906.573)
Adquisición de activos Transnova	117.058	438	117.496
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ 16.509.163	\$ 3.511.472	\$ 20.020.635
Adiciones	\$ 4.056	240.320	244.376
Transferencias a activos por derecho de uso	4.676	-	4.676
Capitalizaciones	55.657	(55.657)	-
Transferencias a intangibles	23	(1.775)	(1.752)
Intereses capitalizados	-	31.576	31.576
Retiros	(1.737)	(1.203)	(2.940)
Efecto de conversión	9.225	3.416	12.641
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	\$ 16.581.063	3.728.149	20.309.212

	<u>Total</u>
<b>Depreciación acumulada</b>	
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ <b>(3.938.138)</b>
Depreciación	(521.584)
Retiros	8.981
Baja por desmantelamiento	(19.903)
Reclasificaciones	(7.861)
Transferencias	(7.597)
Diferencia en cambio	318.043
Adquisición activos Transnova	(34.171)
Efecto de conversión	103.945
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ <b>(4.098.285)</b>
Depreciación	(132.199)
Retiros	1.450
Baja por desmantelamiento	40
Diferencia en cambio	(862)
Efecto de conversión	(659)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	\$ <b>(4.230.515)</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

<b>Deterioro</b>	<b>Total</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ -
Adiciones	(73)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$ (73)</b>
Adiciones	-
Efecto de conversión	-
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>\$ (73)</b>

**15. Propiedades de inversión**

Los siguientes son los saldos del importe en libros de las propiedades de inversión al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Terrenos	\$ 29.911	\$ 29.911
Edificios	226	226
Depreciación acumulada	(25)	(24)
	<u>\$ 30.112</u>	<u>\$ 30.113</u>

**16. Activos por derechos de uso**

Los activos por derecho de uso al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 comprenden lo siguiente:

	Inmueble	Vehículo	Maquinaria y equipos	Equipos de cómputo	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 39.629	25.513	3.916	8.963	78.021
Adiciones	29.529	5.148	1.142	41	35.860
Bajas	(444)	-	-	-	(444)
Depreciación	(40.313)	(12.360)	(30.804)	(152)	(83.629)
Efecto por conversión	(2.948)	(7.161)	37.671	191	27.753
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$ 25.453</b>	<b>11.140</b>	<b>11.925</b>	<b>9.043</b>	<b>57.561</b>
Adiciones	2.461	214	-	529	3.204
Depreciación	(7.314)	(2.748)	(5.166)	(41)	(15.269)
Transferencias de PPE	-	-	(4.676)	-	(4.676)
Efecto por conversión	188	13	(1.911)	(8)	(1.719)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>\$ 20.788</b>	<b>8.619</b>	<b>172</b>	<b>9.523</b>	<b>39.102</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**17. Plusvalía**

Los siguientes son los saldos del importe en libros de la plusvalía al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Grupo Dunas	199.415	199.210
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	56.009	55.714
EEB Perú – Holding	44.038	43.806
Elecnorte S.A. E.S.P.	254.575	254.575
	<u>\$ 554.037</u>	<u>\$ 553.305</u>

El movimiento del periodo de la plusvalía fue el siguiente:

		Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	<u>623.489</u>
Efecto por conversión		<u>(70.184)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$	<u>553.305</u>
Efecto por conversión		<u>732</u>
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$	<u><u>554.037</u></u>

**18. Activos intangibles**

Los siguientes son los saldos y movimientos de los activos intangibles al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Bienes de la concesión (1)	\$7.457.706	\$ 7.326.711
Derechos de negocios	1.011.004	1.009.971
Servidumbres	942.042	931.655
Software y licencias	449.639	446.181
Amortización y deterioro acumulado	(2.503.507)	(2.410.418)
	<u>\$ 7.356.884</u>	<u>\$ 7.304.100</u>

(1) El aumento de concesiones se debe principalmente a las mayores adiciones presentadas por \$94.520 y efecto por conversión por \$36.475.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Costo	Bienes de la concesión	Derechos de negocios	Servidumbres	Software y licencias	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ 8.606.642	1.175.555	978.576	443.283	11.204.056
Adiciones	526.519	-	77.377	14.725	618.621
Transferencias de PPE	-	-	-	62.902	62.902
Retiros	-	-	-	(1.517)	(1.517)
Otros	5	(29)	1.092	(8.787)	(7.719)
Efecto por conversión	(1.806.455)	(165.555)	(125.390)	(64.425)	(2.161.825)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ 7.326.711	1.009.971	931.655	446.181	9.714.518
Adiciones	92.208	213	8.123	613	101.157
Intereses capitalizados	2.312	-	-	-	2.312
Transferencias de PPE	-	-	-	1.752	1.752
Efecto por conversión	36.475	820	2.264	1.093	40.652
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	\$ 7.457.706	1.011.004	942.042	449.639	9.860.391

Amortización y deterioro acumulado	Bienes de la concesión	Derechos de negocios	Servidumbres	Software y licencias	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ (2.149.655)	(169.831)	(79.317)	(197.218)	(2.596.021)
Amortización	(252.232)	(7.691)	(18.769)	(60.893)	(339.585)
Efecto por conversión	449.154	28.478	18.949	28.607	525.188
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ (1.952.733)	(149.044)	(79.137)	(229.504)	(2.410.418)
Amortización	(59.778)	(2.422)	(3.748)	(17.501)	(83.449)
Efecto por conversión	(8.673)	(338)	(259)	(370)	(9.640)
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	\$ (2.021.184)	(151.804)	(83.144)	(247.375)	(2.503.507)
<b>Total al 31 de diciembre de 2023</b>	5.373.978	860.927	852.518	216.677	7.304.100
<b>Total al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	5.436.522	859.200	858.898	202.264	7.356.884

### 19. Obligaciones financieras

Los siguientes son los montos y características de las obligaciones financieras al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonos emitidos (1)	\$ 8.377.150	\$ 8.654.139
Créditos y pagarés (2)	9.674.351	9.837.103
Intereses financieros	280.765	136.610
	\$ 18.332.266	\$ 18.627.852

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Corriente	2.002.397	2.134.589
No corriente	16.329.869	16.493.263
	\$ 18.332.266	\$ 18.627.852

(1) Bonos emitidos:

			Valor en libros	
Emisión Bonos Locales En pesos colombianos	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>GEB:</b>				
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	547.563	535.885
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	325.519	326.462
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	321.664	322.860
Bonos primer lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	190.824	191.363
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.959	216.729
Bonos segundo lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	284.459	285.306
Bonos primer lote A/7 GEB	IPC + 3,19%	28/02/2024	-	187.047
Bonos primer lote A/25 GEB	IPC + 4,04%	28/02/2042	180.995	181.529
Bonos segundo lote A/7 GEB	IPC + 3,21%	28/02/2024	-	130.181
GEB – Bono COP 2035 2do Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	164.256	164.747
GEB – Bono UVR 2042 2do Lote	Fija 5,45%	25/06/2042	109.860	107.512
<b>Emitido en moneda colombiana</b>			<b>\$ 2.341.099</b>	<b>\$ 2.649.621</b>

			Valor en libros	
Emisión Bonos Internacionales En Moneda Extranjera	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1.521.301	1.512.748
GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.527.222	1.518.950
Bonos TGI	5.55% SV	1/11/2028	2.123.746	2.111.258
Bono Local Calidda PEN 200MM	6,47%	23/07/2028	207.399	205.567
Bono Local Calidda PEN 342MM	5,03%	06/09/2029	351.349	351.306
Bonos – Electroductos	4,59%	11/12/2030	237.338	237.063
Bonos – Electroductos	2,75%	11/12/2025	67.696	67.626
<b>Emitidos en moneda extranjera</b>			<b>\$ 6.036.051</b>	<b>\$ 6.004.518</b>
<b>TOTAL</b>			<b>\$ 8.377.150</b>	<b>\$ 8.654.139</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**(2) Préstamos bancarios**

	Tasa de interés	Fecha de vencimiento	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>GEB</b>				
Banco Davivienda	Libor6M+2,35%	9/03/2032	1.166.690	1.161.271
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	24/11/2027	1.942.919	1.931.965
Banco Davivienda	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	117.583	119.935
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	117.583	119.935
			<b>3.344.775</b>	<b>3.333.106</b>
<b>Contugas</b>				
Crédito Sindicado Contugas	6,8927%	24/09/2024	1.232.797	1.347.548
<b>Calidda</b>				
Financiamiento IDB USD80MM	2.53% + SOFR 6M	15/11/2028	307.086	305.774
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	38.635	38.495
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	38.633	38.493
Banco Scotiabank USD100MM	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	380.536	379.752
Banco Scotiabank USD100MM	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	384.587	382.520
Citibank N.A. USD30MM	2%+SOFR 6M	28/12/2026	107.998	106.877
Citibank N.A. USD320MM	6%	28/12/2026	1.190.534	1.222.395
Corporación Andina USD60MM	2%+SOFR 6M	03/07/2026	225.224	228.923
Banco de Crédito del Perú USD15MM	6,39%	5/01/2024	-	57.331
Banco de Crédito del Perú PEN37MM	7,28%	4/04/2024	38.012	-
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.366	-
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.366	-
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.366	-
BanBif PEN10MM	5,99%	13/03/2025	10.407	-
Banco de Crédito del Perú USD5MM	6,28%	25/04/2024	19.212	-
Banco de Crédito del Perú USD5MM	6,00%	15/09/2024	19.212	-
			<b>2.788.174</b>	<b>2.760.560</b>
<b>Trecca</b>				
Citibank N.A.	LB6M+2,97%	29/06/2028	150.426	149.633
Citibank N.A.	SOFR6M+2,03%	22/02/2024	-	38.221
Banco Itaú	SOFR6M+1,47%	12/06/2024	57.635	57.331
BAC International Bank Inc	6,00%	16/11/2033	454.509	439.744
Banco Itaú	SOFR6M+1,37%	12/06/2024	30.960	30.576
Banco Itaú	6,55%	12/06/2024	26.850	-
			<b>720.380</b>	<b>715.505</b>
<b>Calidda Energía</b>				
Banco de crédito del Perú	2.36% E.A.	29/05/2024	8.834	8.787
<b>EEBIS</b>				
Citibank N.A.	5,40%	26/03/2025	172.904	172.820
BAC International Bank Inc	6,00%	16/11/2033	109.316	107.845
			<b>282.220</b>	<b>280.665</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Tasa de interés	Fecha de vencimiento	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>Dunas</b>				
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	6.711
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	6.711
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	7.227
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	5,73%	2/01/2027	31.796	34.392
Banco de Crédito del Perú	6,35%	14/03/2025	91.474	-
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	6,10%	22/03/2025	37.207	-
			<b>160.477</b>	<b>55.041</b>
<b>TGI</b>				
Bancolombia	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	591.459	694.996
Banco BBVA	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	545.235	640.895
			<b>1.136.694</b>	<b>1.335.891</b>
<b>TOTAL</b>			<b>\$ 9.674.351</b>	<b>\$ 9.837.103</b>

El movimiento de los pasivos financieros al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Bonos	Préstamos bancarios	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ 10.061.524	\$ 10.281.841	\$ 20.343.365
Nuevas obligaciones	1.626.316	4.970.022	6.596.338
Pago de obligaciones	(1.592.169)	(3.152.216)	(4.744.385)
Intereses pagados	710.383	755.238	1.465.621
Intereses causados	(660.865)	(769.733)	(1.430.598)
Diferencia en cambio	(802.431)	(1.058.984)	(1.861.415)
Efecto por conversión	(598.724)	(1.142.350)	(1.741.074)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ 8.744.034	\$ 9.883.818	\$ 18.627.852
Nuevas obligaciones	-	311.821	311.821
Pago de obligaciones	(317.200)	(461.644)	(778.844)
Intereses pagados	(84.911)	(155.628)	(240.539)
Intereses causados	172.071	166.349	338.420
Diferencia en cambio	24.671	15.711	40.382
Efecto por conversión	3.467	29.707	33.174
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	\$ 8.542.132	\$ 9.790.134	\$ 18.332.266

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**20. Pasivos por arrendamientos**

El movimiento de los pasivos por arrendamientos al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$	<b>107.239</b>
Adiciones		73.351
Pagos		(58.307)
Gasto por intereses		16.837
Intereses pagados		(5.088)
Diferencia en cambio		(267)
Retiros		(24.211)
Ajuste por conversión		(37.873)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$</b>	<b>71.681</b>
Adiciones		3.204
Pagos		(26.427)
Gasto por intereses		3.501
Intereses pagados		(1.131)
Diferencia en cambio		(23)
Ajuste por conversión		338
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>\$</b>	<b>51.143</b>
Corriente		29.279
No corriente		21.864
	<b>\$</b>	<b>51.143</b>

**21. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar**

Los siguientes son los saldos del importe en libros de los acreedores comerciales y las cuentas por pagar al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Dividendos (1)	\$ 2.305.436	\$ 945
Proveedores (2)	803.451	897.074
	<u>\$ 3.108.887</u>	<u>\$ 898.019</u>
Corriente	3.048.167	836.304
No corriente	60.720	61.715
	<u>\$ 3.108.887</u>	<u>\$ 898.019</u>

(1) Dividendos decretados por GEB por valor de \$2.304.475, ver nota 30.

(2) Por efectos de presentación en el saldo de diciembre 2023 se realizó reclasificación del rubro de provisiones a otras cuentas por pagar que corresponde a pasivos reconocidos que son pagados a terceros por la adquisición de bienes y servicios.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**22. Beneficios a empleados**

El siguiente es el detalle de los saldos de los pasivos por beneficios a empleados al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 77.559	\$ 115.575
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	132.669	131.456
Beneficios complementarios (c)	20.287	20.709
	<u>\$ 230.515</u>	<u>\$ 267.740</u>
Corriente	106.532	144.598
No corriente	123.983	123.142
	<u>\$ 230.515</u>	<u>\$ 267.740</u>

(a) *Beneficios de corto plazo*

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Bonificaciones	10.769	37.232
Prestaciones sociales	50.596	58.312
Salarios	16.194	20.031
Beneficios a empleados de corto plazo	<u>77.559</u>	<u>115.575</u>

(b) *Beneficios definidos*

**Movimiento en el pasivo (activo) neto por beneficios definidos**

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	<b>31 de marzo de</b> <b>2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de</b> <b>diciembre</b> <b>de 2023</b>	<b>31 de marzo</b> <b>de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de</b> <b>diciembre</b> <b>de 2023</b>	<b>31 de marzo</b> <b>de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de</b> <b>diciembre</b> <b>de 2023</b>
<b>Saldo inicial</b>	\$ 229.384	198.287	(97.928)	(95.322)	131.456	102.965
Gasto (ingreso) financiero	6.222	24.681	(4.857)	(12.630)	1.365	12.051
Pagos realizados durante el periodo	(6.348)	(28.776)	6.196	28.776	(152)	-
Impuestos pagados	-	-	-	723	-	723
Aportes realizados	-	-	-	(11.755)	-	(11.755)
Otros resultados integrales	-	35.192	-	(7.720)	-	27.472
<b>Saldo final</b>	<u>\$ 229.258</u>	<u>229.384</u>	<u>(96.589)</u>	<u>(97.928)</u>	<u>132.669</u>	<u>131.456</u>

(c) Por efectos de presentación en el saldo de diciembre 2023 se realizó reclasificación del rubro de beneficios complementarios el cual estaba presentado anteriormente en provisiones.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**23. Provisiones**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de las provisiones comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Desmantelamiento	\$ 364.636	\$ 361.525
Litigios	139.451	138.167
Otras provisiones	77.814	80.636
Cuotas partes pensionales	2.610	2.610
	<u>\$ 584.511</u>	<u>\$ 582.938</u>
Corriente	28.091	31.184
No corriente	556.420	551.754
	<u>\$ 584.511</u>	<u>\$ 582.938</u>

El movimiento de las provisiones se detalla a continuación:

	Litigios	Otras provisiones	Desmantelamiento	Cuotas partes pensionales	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022 (1)</b>	\$ 133.047	93.576	384.382	2.294	613.299
Incrementos	24.155	372.694	22.954	316	420.119
Usos	(3.308)	(380.328)	-	-	(383.636)
Recuperaciones	(5)	-	-	-	(5)
Otros	-	-	18	-	18
Gastos financieros	600	-	(45.762)	-	(45.162)
Efecto por conversión	(16.322)	(5.306)	(67)	-	(21.695)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023 (1)</b>	<u>\$ 138.167</u>	<u>80.636</u>	<u>361.525</u>	<u>2.610</u>	<u>582.938</u>
Incrementos	2.685	-	5	-	2.690
Usos	(1.660)	(2.886)	-	-	(4.546)
Recuperaciones	6	-	-	-	6
Gastos financieros	-	-	3.106	-	3.106
Efecto por conversión	253	64	-	-	317
<b>Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<u>\$ 139.451</u>	<u>77.814</u>	<u>364.636</u>	<u>2.610</u>	<u>584.511</u>

- (1) Por efectos de presentación en el saldo inicial de diciembre 2023 y 2022 se realizó reclasificación del rubro de otras provisiones al rubro de otras cuentas por pagar que corresponde a pasivos reconocidos que son pagados a terceros por la adquisición de bienes y servicios y reclasificación de beneficios complementarios al rubro de beneficios a empleados.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**24. Pasivos por impuestos**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los pasivos por impuestos comprende lo siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Impuesto de renta	\$ 293.657	\$ 34.110
Retenciones por pagar	48.730	47.714
Impuesto a las ventas	16.042	55.427
Impuesto de industria y comercio	3.372	16.617
Otros impuestos tasas y contribuciones	1.139	959
	<u>\$ 362.940</u>	<u>\$ 154.827</u>

**25. Impuestos a las ganancias**

Gasto (ingreso) por impuesto sobre la renta registrado en los resultados del periodo:

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>
<b>Impuesto corriente</b>		
Renta y complementarios	139.401	160.012
Total impuesto de renta corriente	<u>\$ 139.401</u>	<u>\$ 160.012</u>
<b>Impuesto diferido</b>		
Impuestos diferidos netos del periodo	(10.541)	1.280
Total impuesto diferido	<u>(10.541)</u>	<u>1.280</u>
<b>Total impuesto de renta</b>	<u><u>\$ 128.860</u></u>	<u><u>\$ 161.292</u></u>

*Conciliación de la tasa impositiva efectiva:*

	<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>
<b>Utilidad combinada del periodo antes de impuestos</b>	<b>\$ 917.245</b>	<b>\$ 1.049.211</b>
Tasa de impuestos estatutaria	35%	35%
<b>Gasto de impuesto teórico de acuerdo con la tasa tributaria vigente</b>	<b>321.036</b>	<b>367.224</b>
Gastos contables no fiscales	21.456	12.977
Ingresos no fiscales reconocidos en la utilidad	(197.465)	(218.887)
Efecto de partidas permanentes	(18.286)	(23.457)
Participación no controlada	14.604	16.695
Diferencia en tasa con el país de origen	(12.485)	6.740
	<u>\$ 128.860</u>	<u>\$ 161.292</u>

La tasa efectiva para marzo de 2024 y 2023 fue de 14.05% y 15.37%, respectivamente.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

*Impuesto sobre la renta reconocido en resultados:* Las tarifas del impuesto sobre las ganancias aplicables a cada Compañía, de acuerdo con la jurisdicción donde tributa cada una de ella es el siguiente:

País	31 de marzo de 2024	31 de diciembre de 2023
Colombia	35% nominal	35% nominal
Perú	29,5% 30% para estabilidad jurídica	29,5% 30% para estabilidad jurídica
Guatemala	25% sobre las utilidades de actividades lucrativas	25% sobre las utilidades de actividades lucrativas
Brasil	34%	34%

*Saldos de impuestos diferidos:*

A continuación, se presenta el análisis de los activos y pasivos del impuesto diferido presentados en los estados financieros intermedios condensados consolidados de situación financiera:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Pasivo por impuesto diferido	2.960.698	3.003.385
<b>Neto impuesto diferido</b>	<b>2.960.698</b>	<b>3.003.385</b>

*31 de marzo de 2024*

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en Resultados	Reconocido en ORI	Efecto de conversión	Saldo al 31 de marzo de 2024
<b>Impuesto diferido activo:</b>					
Provisión cartera comercial	730	1.759	-	(30)	2.459
Inventarios	1.150	11	-	4	1.165
Provisiones	23.464	(9.289)	-	2	14.177
Otros activos no financieros	1.082	109	-	-	1.191
Otros pasivos	3.017	566	-	2	3.585
Cuentas comerciales	2.775	6.244	-	(5)	9.014
Otros pasivos financieros	166.885	21.532	29.672	86	218.175
Beneficios a empleados	8.297	(3.691)	-	1	4.607
Desmantelamiento	35.074	1.089	-	-	36.163
Pérdidas fiscales	20.391	(1.322)	-	21	19.090
<b>Total impuesto diferido activo</b>	<b>262.865</b>	<b>17.008</b>	<b>29.672</b>	<b>81</b>	<b>309.626</b>
<b>Impuesto diferido pasivo:</b>					
Propiedad, planta y equipos	(2.294.070)	5.777	-	(580)	(2.288.873)
Propiedades de inversión	(178.501)	1.171	-	(193)	(177.523)
Cuentas por pagar	(4.285)	622	-	(14)	(3.677)
Pasivos financieros	(196.141)	1.813	10.226	-	(184.102)
Activos intangibles	(402.415)	(14.063)	-	(719)	(417.197)
Activos financieros	(71.767)	(1.743)	(5.747)	-	(79.257)
Inversiones en controladas	(109.394)	-	(580)	-	(109.974)
Cálculo actuarial pensiones	(9.677)	(44)	-	-	(9.721)
<b>Total impuesto diferido pasivo</b>	<b>(3.266.250)</b>	<b>(6.467)</b>	<b>3.899</b>	<b>(1.506)</b>	<b>(3.270.324)</b>
<b>Total impuesto diferido</b>	<b>(3.003.385)</b>	<b>10.541</b>	<b>33.571</b>	<b>(1.425)</b>	<b>(2.960.698)</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de marzo de 2023

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en Resultados	Reconocido en ORI	Efecto de conversión	Saldo al 31 de marzo de 2023
<b>Impuesto diferido activo:</b>					
Provisión cartera comercial	9.640	(355)	-	(355)	8.930
Inventarios	1.386	43	-	(33)	1.396
Cuentas por cobrar	(2.098)	2.605	-	9	516
Cuentas por pagar	23.376	312	-	144	23.832
Obligaciones	330.715	(33.790)	-	(11.633)	285.292
Prestaciones sociales	7.210	(2.737)	-	-	4.473
Otros pasivos	236.641	(8.008)	-	(8.794)	219.839
Otros pasivos financieros	424.510	(31.061)	(59.561)	944	334.832
Beneficios a empleados	2.552	497	-	(65)	2.984
Desmantelamiento	88.694	4.685	-	(3.504)	89.875
Pérdidas fiscales	110.244	2.295	-	(78)	112.461
<b>Total impuesto diferido activo</b>	<b>1.232.870</b>	<b>(65.514)</b>	<b>(59.561)</b>	<b>(23.365)</b>	<b>1.084.430</b>
<b>Impuesto diferido pasivo:</b>					
Propiedad, planta y equipos	(2.655.967)	42.371	-	93.417	(2.520.179)
Propiedades de inversión	(175.830)	1.183	-	5.588	(169.059)
Oros activos no financieros	(7.408)	(3.498)	-	379	(10.527)
Cuentas comerciales	(298.887)	35.425	-	473	(262.989)
Activos intangibles	(561.184)	(14.804)	-	16.215	(559.773)
Activos financieros	(160.129)	5.956	24.158	-	(130.015)
Inversiones en controladas	(107.299)	-	-	-	(107.299)
Provisiones	(25.546)	(2.432)	-	822	(27.156)
Cálculo actuarial pensiones	(10.972)	33	-	-	(10.939)
<b>Total impuesto diferido pasivo</b>	<b>(4.003.222)</b>	<b>64.234</b>	<b>24.158</b>	<b>116.894</b>	<b>(3.797.936)</b>
<b>Total impuesto diferido</b>	<b>(2.770.352)</b>	<b>(1.280)</b>	<b>(35.403)</b>	<b>93.529</b>	<b>(2.713.506)</b>

### ***Incertidumbres tributarias***

#### Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.

Actualmente, GEB tiene dos procesos abiertos con la administración de impuestos relacionados al impuesto sobre la renta por los periodos gravables 2017 y 2020. En los dos procesos se está discutiendo sobre la gravabilidad de las rentas pasivas en cumplimiento del Régimen de Entidades Controladas del Exterior – ECE, en especial las rentas pasivas de EEB Energy RE (compañía cautiva de seguros, domiciliada en Bermuda), Transportadora de Energía de Centroamérica S.A., y EEB Ingeniería y Servicios S.A., sociedades operativas domiciliadas en Guatemala. Al respecto, la administración de impuestos hace atribución de rentas de sociedades plenamente operativas, lo que es una interpretación indebida a la norma.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Con relación al proceso del impuesto de renta del año 2017, en el mes de julio de 2021 GEB recibió requerimiento especial. En el año 2022, la Administración de impuestos notificó liquidación oficial de revisión el 27 de abril de 2022, con relación a la renta pasiva ECE sin residencia fiscal en Colombia y la compañía interpuso el recurso de reconsideración. El requerimiento especial fue respondido en debida forma en octubre, resaltando porque consideramos que no proceden las pretensiones de la DIAN para este periodo. La DIAN profirió liquidación Oficial de revisión, la cual GEB interpuso recurso de reconsideración contra la Liquidación Oficial de Revisión. La DIAN notificó resolución, la cual resuelve el recurso de reconsideración confirmando la liquidación oficial de revisión y frente a este proceso se interpuso demanda de nulidad y restablecimiento del derecho en el mes septiembre de 2023

Respecto al impuesto de renta del año 2020, la Compañía recibió auto de inspección en el año 2021 por la solicitud del saldo a favor arrojado en la declaración de renta del año gravable 2020. Mediante resolución DIAN del 12 de mayo de 2022, se confirmó devolución parcial del saldo a favor presentado en la declaración de renta del año 2020, el valor confirmado en devolución fue de \$27.481. La administración de impuestos profirió auto de improcedencia provisional del 9 de mayo de 2022 del saldo a favor por \$9.236, con ocasión a las rentas pasivas ECE, seguro de daño y amortización de mejoras en propiedades ajenas. Entre tanto, se recibió requerimiento especial de fecha de 4 de mayo de 2022, el cual se respondió dentro de los términos establecido el día 1 de julio de 2022. La DIAN expidió liquidación oficial de revisión el 8 de febrero de 2023.

El 14 de abril de 2023, se remite recurso de reconsideración contra la liquidación oficial de revisión solicitando que se revoque la liquidación oficial de revisión y que se declare la firmeza de la declaración de renta del año 2020. En el mes de febrero de 2024, la DIAN resolvió el recurso de reconsideración revocando la adición de rentas pasivas ECE sin residencia fiscal en Colombia y aceptando del valor recurrido \$ 8.950 y confirmando \$287 como gasto no deducible el monto de amortización fiscal en mejoras en propiedades ajenas y determinando como ingreso gravado el valor de la indemnización del seguro por daño emergente, el cual se está evaluando la interposición de demanda ante el juez administrativo.

#### Gas Natural de Lima y Callao S.A.

En Calidda se tiene una controversia con las Autoridades Tributarias respecto al cálculo del impuesto a la renta del 2018 con motivo de la fiscalización iniciada el 02 de marzo del 2022 y finalizada con resoluciones de determinación el 16 de setiembre del 2022 por deducción en gastos legales y amortización de intangibles por soportes fiscales por un valor de controversia de miles US \$6.619. Debido a que Calidda no acepto las pretensiones de acuerdo con la determinación de SUNAT. Con fecha 17 de octubre del 2022 se presentó el recurso de reclamación apelando las resoluciones de determinación, la cual fue declarada infundada por SUNAT. Por ello, con fecha mayo 2023 se presentó un Recurso de Apelación solicitando a la SUNAT la elevación de nuestro caso al Tribunal Fiscal. A la fecha nos encontramos esperando una respuesta de las autoridades fiscales. Sin embargo, según los asesores tributarios se espera que en esta instancia nuestros alegatos sean declarados fundados en todos sus extremos.

#### Electrodunas

El 20 de octubre de 2023, la Autoridad Tributaria inició un proceso de fiscalización del impuesto a las ganancias del año 2020, el cual aún se encuentra en desarrollo. Debido a las posibles interpretaciones que la Autoridad Tributaria puede dar a las normas legales vigentes, no es posible determinar a la fecha, si de

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

las revisiones que se realicen, resultarán o no pasivos para la Compañía, por lo que cualquier eventual mayor impuesto o recargo que pudiera resultar de las revisiones fiscales sería aplicado a los resultados del ejercicio en que éste se determine. Sin embargo, en opinión de la Gerencia de la Compañía y de sus asesores legales, cualquier eventual liquidación adicional de impuestos no sería significativa para los estados financieros

Otras entidades del Grupo

No se prevén impuestos adicionales para las demás subsidiarias que deban ser reconocidos por aplicación de la CINIIF 23 debido a incertidumbres tributarias.

**26. Otros pasivos no financieros**

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de los otros pasivos comprende lo siguiente:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Ingresos recibidos para terceros	15.523	15.375
<b>Total</b>	<b>\$ 15.523</b>	<b>\$ 15.375</b>

**27. Instrumentos financieros derivados**

El Grupo tiene los siguientes instrumentos financieros derivados al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>Activo</b>		
<b>Contratos Swap</b>		
Interest Rate Swaps – IRS	407.209	380.969
Cross Currency Swaps – CCS	48	594
<b>Total Contratos Swap</b>	<b>\$ 407.257</b>	<b>\$ 381.563</b>
<b>Contratos Forward</b>	<b>1.227</b>	<b>468</b>
<b>Total derivados activo</b>	<b>\$ 408.484</b>	<b>\$ 382.031</b>
<b>Pasivo</b>		
<b>Contratos Swap</b>		
Cross Currency Swaps – CCS	(423.797)	(263.597)
<b>Total Contratos Swap</b>	<b>\$ (423.797)</b>	<b>\$ (263.597)</b>
<b>Contratos Forward</b>	<b>(263)</b>	<b>(4.686)</b>
<b>Total derivados pasivo</b>	<b>\$ (424.060)</b>	<b>\$ (268.283)</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**28. Gestión de riesgos**

**Objetivos de la gestión de riesgo financiero** - De forma continua se monitorea la exposición a los riesgos financieros, donde se analizan las exposiciones netas y la magnitud de estos, con el objetivo de gestionarlos de manera oportuna.

Como parte del sistema de administración de riesgos, evalúa diferentes estrategias de mitigación, dentro de las cuales se encuentran tanto coberturas naturales como coberturas financieras. En el uso de coberturas financieras busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición al riesgo, debidamente aprobados por la Junta Directiva.

**1. Riesgo del mercado**

Dada la naturaleza del Grupo, así como su composición de activos y pasivos en moneda extranjera (ME), el comportamiento de la tasa de cambio impacta sus resultados. Por lo cual, como estrategia de administración de riesgo, el Grupo hace uso de coberturas naturales y financieras; en el uso de coberturas naturales se propende por un equilibrio entre los activos y pasivos en ME, mientras que en el uso de coberturas financieras se busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados. De igual forma, las actividades del Grupo la exponen a riesgo de tasa de interés.

**1.1 Gestión de riesgo cambiario**

El Grupo realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, por lo cual se realiza un permanente monitoreo que permita gestionar adecuadamente el riesgo de tasa de cambio, ya sea mediante coberturas naturales o financieras.

A continuación, se presentan los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, teniendo en cuenta que la moneda extranjera corresponde a una moneda diferente a la moneda funcional de cada entidad. A continuación, se revela la exposición en USD en GEB Separado y TGI (moneda funcional peso colombiano - COP), así como la exposición en soles peruanos (PEN) para Cálidda y Contugas (moneda funcional dólar americano - USD), respectivamente:

Moneda	Pasivos				Activos			
	31 de marzo de 2024		31 de diciembre de 2023		31 de marzo de 2024		31 de diciembre de 2023	
	(No auditado)		(No auditado)		(No auditado)		(No auditado)	
	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP
EUR	-	-	12	51	-	-	-	-
USD	1.904.592	7.318.012	1.910.105	7.300.516	470.662	1.808.423	511.917	1.956.571
PEN	129.199	496.420	68.691	262.539	147.302	565.980	150.530	575.334

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**Contratos sobre moneda extranjera** – GEB cuenta con coberturas naturales que mitigan el impacto del movimiento en la tasa de cambio, de igual forma evalúa coberturas financieras que permitan mitigar el riesgo tanto de corto plazo como de largo plazo que se consideren pertinentes. Para realizar las coberturas se monitorea y actualiza de forma permanente cambios en las variables operacionales, de mercado y la evolución de las cuentas contables de la entidad, para asegurar que la estrategia de cobertura este acorde a la realidad del Grupo y de las condiciones de mercado.

De igual forma, el Grupo realiza coberturas para cubrir el riesgo de tipo de cambio que surge de transacciones futuras.

Se realizaron coberturas sobre la exposición cambiaria al Sol peruano (PEN). Al respecto, la siguiente tabla detallan los contratos forward sobre moneda extranjera vigentes (8 de CALIDDA) al final del periodo sobre el que se informa, así como la información sobre las partidas cubiertas relacionadas:

**Saldos en miles de dólares**

Contratos pendientes	Tasa de cambio promedio		Moneda Extranjera		Valor nominal		Valor razonable	
	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
	Coberturas de flujo de efectivo							
Compra de dólares								
3 meses o menos	3.687	3,752	PEN	PEN	34.800	87.845	286	(897)
De 3 meses a más	3.764	N.A.	PEN	N.A.	5.506	N.A.	(35)	N.A.

Adicionalmente, cabe mencionar que Calidda y TGI realizan Cross Currency Swap (CCS) para cubrir pasivos financieros denominados en PEN a través de flujos de cartera denominados en dicha moneda y pasivos financieros en USD, respectivamente. A continuación, se observa el detalle de las condiciones financieras de catorce (14) operaciones:

*Cifras en millones*

Entidad	Monto (USD)	Moneda derecho	Moneda obligación	Vencimiento	Valor razonable (COP)	Valor razonable (USD)
Calidda	USD 30,6	PEN	USD	23-jul-28	\$(17.588)	(USD 4,6)
Calidda	USD 30,6	PEN	USD	23-jul-28	\$(17.588)	(USD 4,6)
Calidda	USD 100,6	PEN	USD	6-sep-29	\$(30.047,1)	(USD 7,8)
Calidda	USD 0,7	USD	PEN	30-abr-24	\$(486,5)	(USD 0,1)
Calidda	USD 2,1	USD	PEN	31-may-24	\$(73,3)	(USD 0,0)
Calidda	USD 3,7	USD	PEN	28-jun-24	\$(57,9)	(USD 0,0)
Calidda	USD 4,9	USD	PEN	29-ago-24	\$(81,1)	(USD 0,0)
Calidda	USD 5,2	USD	PEN	30-sep-24	\$(723,6)	(USD 0,2)
TGI	USD 300	USD	COP	1-nov-28	\$(193.892,2)	(USD 50,5)
TGI	USD 148	USD	COP	1-nov-28	\$(94.686)	(USD 24,6)
TGI	USD 100	USD	COP	1-nov-28	\$(65.493,5)	(USD 17,0)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**Cobertura de Inversión Neta en el Extranjero (INE)** – Con el objetivo de estabilizar las variaciones en el patrimonio originado por efecto de conversión de los negocios en el extranjero, GEB ha definido como instrumentos de cobertura para cubrir el riesgo anterior, la cantidad de USD 1.581 millones correspondiente a parte de su posición pasiva por obligaciones financieras.

**Análisis de sensibilidad de moneda extranjera** – A continuación, se presenta el análisis de sensibilidad asumiendo una variación del peso colombiano (COP) por efecto en el movimiento de la tasa representativa del mercado (TRM), dada la exposición al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, y la gestión de riesgo implementada:

31 de marzo de 2024 (No auditado)		Impacto Potencial en el Estado de Resultados (+/-)	31 de diciembre de 2023	
COP/MM			COP/MM	
1%	55			53
5%	276			268

Adicionalmente, se presenta el análisis de sensibilidad asumiendo una variación del sol peruano, dada la exposición a 31 de marzo de 2024 y 31 diciembre de 2023, respectivamente:

Impacto Potencial en el Estado de Resultados (+/-)			
	31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023
	COP/MM		COP/MM
1%	695		3.127
5%	3.478		15.639

### 1.2 Gestión de riesgo en la tasa de interés

GEB está expuesto al riesgo de tasa de interés, originado en la obtención de deuda a tasa variable, sin embargo, una proporción de deuda se mantiene a tasa fija y se realiza permanente monitoreo a las variables de mercado, con el objetivo de implementar de manera oportuna estrategias de mitigación de riesgo.

**Contratos de permuta de tasas de interés** – De acuerdo con los contratos de permuta en las tasas de interés, la Compañía acuerda intercambiar la diferencia entre los importes de la tasa de interés fija y flotante calculados sobre los importes del capital nocional acordado. Dichos contratos le permiten al Grupo mitigar el riesgo de cambio en las tasas de interés sobre el valor razonable de las exposiciones de flujo de efectivo y deuda a interés fijo emitidos sobre la deuda a tasa de interés variable emitida.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

Al cierre 31 de marzo de 2024, GEB cuenta con ocho (8) operaciones *Interest Rate Swap* bajo las siguientes condiciones financieras:

*Cifras en millones*

Entidad	Monto (USD)	Moneda derecho	Moneda obligación	Vencimiento	Valor razonable (COP)	Valor razonable (USD)
GEB	USD 300,0	USD	USD	9-mar-32	\$ 247.975,8	USD 64,5
Calidda	USD 80,0	USD	USD	15-nov-28	\$ 32.636,7	USD 8,5
Calidda	USD 20,0	USD	USD	15-nov-28	\$ 7.806,9	USD 2,0
Calidda	USD 100,0	USD	USD	16-dic-26	\$ 28.478,5	USD 7,4
Calidda	USD 320,0	USD	USD	28-dic-26	\$ 75.902,6	USD 19,8
Calidda	USD 30,0	USD	USD	28-dic-26	\$ 7.844,3	USD 2,0
Calidda	USD 60,0	USD	USD	16-dic-26	\$ 2.195,7	USD 0,6
Calidda	USD 40,0	USD	USD	16-dic-26	\$ 4.368,6	USD 1,1

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés – Con corte a 31 de marzo de 2024, GEB cuenta con el 34,01% de su deuda a tasa fija, el 3,58% a tasa fija pero denominada en UVR y el restante a tasa variable (SOFR 33,12%, IBR overnight 19,99%, IPC 9,23%, y DTF 0,08%), es decir el 62,41% de su deuda total. A continuación, se presenta el impacto potencial a un año en GEB por un cambio en 100 puntos en las tasas de interés y todo lo demás constante, sin incluir el efecto mitigante de las coberturas de tasas de interés:

Variación tasa de interés	Impacto Potencial en el Estado de Resultados Integral (+/-) Miles de USD	Equivalente en millones de COP
100 pbs	29.871	114.774

### 1.3 Gestión del riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera para el Grupo si un cliente o contraparte de un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales y surge principalmente de las cuentas por cobrar a los clientes. Los valores en libros de los activos financieros representan la exposición crediticia máxima.

El Grupo aplica el enfoque simplificado de la NIIF 9 para medir las pérdidas crediticias esperadas utilizando una provisión para pérdidas esperadas durante la vida del instrumento para todas las cuentas a cobrar. El Grupo considera el riesgo de exposición crediticia asignando el 100% de la pérdida esperada a los vencimientos superiores a 90 días.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas por más de 90 días ascienden a \$422.970 y \$413.772, respectivamente, de las cuales se provisiona el 100% en ambos años.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Los cambios en la provisión por deterioro de cuentas por cobrar se describen a continuación:

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (473.723)
Deterioro	(35.737)
Castigos	7.060
Reintegros	2.532
Ajuste en cambio	5.217
Efecto por conversión	80.879
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (413.772)
Deterioro	(8.882)
Castigos	762
Reintegros	606
Ajuste en cambio	(853)
Efecto por conversión	(831)
Saldo al 31 de marzo de 2024	\$ (422.970)

#### 1.4 Gestión del riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo encuentre dificultades para cumplir con las obligaciones asociadas con sus pasivos financieros que se liquidan mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero. El objetivo del Grupo al gestionar la liquidez es garantizar, en la medida de lo posible, que tendrá suficiente liquidez para hacer frente a sus pasivos cuando vencen, tanto en condiciones normales como en condiciones de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables.

Marzo 31, 2024	Valor en libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
<b>Pasivos financieros no derivados</b>					
Créditos financieros	18.332.266	16.278.657	1.899.027	4.339.793	10.039.837
Cuentas por pagar	3.108.887	2.579.664	2.509.540	11.462	58.662
Arrendamientos financieros	51.143	265.018	77.363	184.454	3.201
<b>Pasivos financieros derivados</b>					
Pasivos derivados	424.060	424.060	424.060	-	-
	\$ 21.916.356	19.547.399	4.909.990	4.535.709	10.101.700
Diciembre 31, 2023	Valor en Libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
<b>Pasivos financieros no derivados</b>					
Créditos financieros	18.627.852	26.718.846	2.961.081	12.532.541	11.225.224
Cuentas por pagar	898.019	889.637	777.053	48.707	63.877
Arrendamientos financieros	71.681	337.204	82.951	250.751	3.502
<b>Pasivos financieros derivados</b>					
Pasivos derivados	268.283	268.283	268.283	-	-
	\$ 19.865.835	28.213.970	4.089.368	12.831.999	11.292.603

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**1.5 Riesgos del negocio u operativos**

La matriz de riesgos estratégicos del Grupo contempla los principales riesgos asociados al objeto social. De acuerdo con lo establecido en la política de Gestión Integral de Riesgos, estos riesgos son identificados, valorados y monitoreados de manera periódica con el fin de establecer los resultados y eficacia en la mitigación de riesgos mediante la implementación de controles y planes de respuesta. La siguiente figura presenta el listado de riesgos vigentes en la Matriz de Riesgos Estratégicos del GEB y el mapa de calor con los niveles de riesgo.

Los riesgos más importantes por su nivel de riesgo residual extremo y alto, se enmarcan en los aspectos regulatorios, los riesgos financieros, riesgos operativos como los accidentes laborales y la continuidad del negocio. Estos riesgos se describen a continuación:  
**(No auditado)**

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
<b>Incumplimiento del pago de la deuda, créditos y otras obligaciones CONTUGAS</b>	Dado el nivel de apalancamiento financiero, al impago de las cuentas por cobrar de grandes consumidores, o por no cumplir con el plan de negocios, podría incurrirse en un incumplimiento de pago de deuda y obligaciones crediticias lo que consecuentemente generaría más necesidades de capitalización, disminución del valor presente neto de la inversión y el incremento de las pérdidas financieras.	No	Baja
<b>Incumplimiento del contrato entre TRECSA y el Gobierno de Guatemala (PET 01/2009 con vencimiento 17/11/2023)</b>	Declaratoria de incumplimiento del Contrato por parte del Ministerio de Energía y Minas por no cumplir con el Programa de Ejecución de Obras o cualquier otra obligación derivada del este Contrato o del contrato de Licencia de Transportista.	No	Alta
<b>Cambios normativos desfavorables a los intereses de la Empresa</b>	Modificación de la normativa vigente (leyes, decretos, resoluciones, circulares, sentencias, doctrina) que impacten negativamente los intereses del GEB.	Si	Alta
<b>Accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus Filiales</b>	Accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus filiales por parte de colaboradores directos	No	Media

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
	y terceros, que impliquen lesiones graves o mortales.		
<b>Falta de continuidad en la estrategia y no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo</b>	Cambios periódicos en la administración distrital e inestabilidad en los lineamientos estratégicos lo cual conlleva a una falta de continuidad en la implementación de la estrategia y el gobierno corporativo.	No	Media
<b>No continuidad del negocio</b>	Inadecuada preparación para recuperar y restaurar las actividades críticas del negocio ante eventos de riesgo que amenacen la continuidad del negocio	Si	Media

Los factores principales que han llevado a considerar estos riesgos como relevantes corresponden a:

El riesgo de deuda en la filial CONTUGAS y el incumplimiento del contrato PET en TRECSA son dos riesgos que se monitorean de manera permanente desde el GEB debido a la relevancia e impacto tanto económico como reputacional que pueden significar para el Grupo ante un evento de materialización de acuerdo con los niveles de impactos definidos en el marco de apetito de riesgos vigente del Grupo.

Respecto al riesgo asociado con los cambios normativos, un cambio o modificación regulatoria desfavorable puede afectar de manera considerable los ingresos del negocio debido al carácter regulado de las tarifas e ingresos, situación que conlleva a una disminución de rentabilidad de los negocios y por tanto a disminuir los ingresos del GEB. Particularmente para los negocios de electricidad y gas en Colombia, las políticas públicas adoptadas por el gobierno actual, que puedan afectar los intereses de GEB a través de la ley del plan nacional de desarrollo y reformas legales a leyes y normativa regulatoria vigentes. A través del seguimiento y gestión regulatoria se busca proteger los intereses de los accionistas de la empresa y preservar el valor de la compañía, garantizando el respeto de los criterios de eficiencia económica y suficiencia financiera, frente a cualquier proyecto de reforma del sector energético.

De igual manera, el entorno político y las decisiones de los gobiernos en los demás países donde se tiene presencia pueden afectar la viabilidad de los negocios y los intereses del GEB. La situación política y social en Perú generó incertidumbre y afectación de los indicadores económicos del país, por lo cual se realizó análisis de escenarios y seguimiento permanente a los acontecimientos políticos y económicos generando alertas y planes de respuesta para la continuidad de nuestros negocios en este país.

Salvaguardar y cuidar la vida hace parte de los valores del GEB. En línea con el valor corporativo “Primero la Vida” y sobre la base de la transformación cultural en seguridad y salud en trabajo, el Grupo gestiona el riesgo de accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

sus filiales por parte de colaboradores directos y terceros, buscando eliminar impactos asociados a lesiones graves y/o mortales y mitigar otros impactos asociados a pérdidas económicas y afectación de las operaciones.

Garantizar la continuidad de la estrategia y el cumplimiento de las normas de gobierno corporativo ante eventos del entorno y organizacionales con el propósito de cumplir la promesa de valor a nuestros grupos de interés y evidenciar nuestro compromiso con la estabilidad de la administración de la sociedad.

Finalmente, garantizar la continuidad de los negocios mediante la implementación de prácticas y referentes de estándares internacionales que permitan la gestión adecuada y oportuna de Emergencias, Crisis y Comunicaciones en Crisis, Planes de Continuidad y Planes de Recuperación de Desastres Tecnológicos para garantizar la entrega de productos y servicios a un nivel aceptable ante eventos de interrupción no planeados.

**1.6 Gestión del riesgo de capital**

El Grupo administra su capital para asegurar que estará en capacidad de continuar como negocio en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y capital.

La estructura de capital consiste en la deuda neta (los préstamos compensados por saldos de efectivo y bancos) y el capital de la Entidad (compuesto por capital social emitido, reservas y utilidades acumuladas).

La Junta Directiva del Grupo revisa la estructura de capital de la Entidad sobre una base trimestral. Como parte de esta revisión, el comité de auditoría y riesgos considera el costo del capital y los riesgos asociados con cada clase de capital.

**Índice de endeudamiento** - El índice de endeudamiento del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

	<b>31 de marzo de 2024</b> <b>(No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de</b> <b>2023</b>
Deuda (1)	18.383.409	18.699.533
Efectivo y equivalentes del efectivo	(1.961.781)	(2.289.704)
Deuda neta	16.421.628	\$ 16.409.829
Capital contable	17.190.459	\$ 18.908.272
Índice de deuda neta a capital contable	95,53%	86.79%

(1) Incluye obligaciones financieras y pasivos por arrendamientos financieros.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

## 29. Valor razonable

### Clasificaciones contables y valores razonables

La siguiente tabla muestra los valores en libros y los valores razonables de los activos y pasivos financieros, incluidos sus niveles en la jerarquía del valor razonable. No incluye información de valor razonable para los activos y pasivos financieros que no se miden a valor razonable si el valor en libros es una aproximación razonable de dicho valor.

	31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
	Importe en libros	Valor razonable	Importe en libros	Valor razonable
	Valor razonable - Instrumentos de cobertura	Nivel 2	Valor razonable - Instrumentos de cobertura	Nivel 2
<b>Activos financieros medidos a valor razonable</b>				
Interests Rate Swaps - IRS	407.209	407.209	380.969	380.969
Cross Currency Swaps - CCS	48	48	594	594
Contratos Forward	1.227	1.227	468	468
	<b>\$ 408.484</b>	<b>408.484</b>	<b>382.031</b>	<b>382.031</b>
<b>Pasivos financieros medidos a valor razonable</b>				
Cross Currency Swaps - CCS	(423.797)	(423.797)	(263.597)	(263.597)
Contratos Forward	(263)	(263)	(4.686)	(4.686)
	<b>\$ (424.060)</b>	<b>(424.060)</b>	<b>(268.283)</b>	<b>(268.283)</b>

No hubo transferencias entre niveles jerárquicos durante el periodo 2024 y 2023.

### Mediciones al valor razonable sobre una base no recurrente:

El valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable para los activos y pasivos financieros que su valor razonable no se mide de forma recurrente

## 30. Patrimonio

**Capital** - El capital autorizado de GEB es de 44.216.417.910 acciones de valor nominal de \$53,60 cada una, de las cuales 9.181.177.017 acciones estaban suscritas y pagadas al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, distribuidas así:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre 2023	
	Acciones	%	Acciones	%
Bogotá Distrito Capital	6.030.406.241	65,68%	6.030.406.241	65,68%
Fondo de Pensiones Obligatorias Porvenir Moderado	695.431.130	7,57%	696.699.030	7,59%
Fondo de Pensiones Obligatorias Protección Moderado	532.871.884	5,80%	535.849.356	5,84%
CFC Gas Holding S.A.S.	266.254.134	2,90%	266.254.134	2,90%
Corporación Financiera Colombiana S.A.	209.044.514	2,28%	266.254.134	2,28%
Fondo de Pensiones Obligatorias Colfondos Moderado	-	-	195.797.187	2,13%
Otros	1.447.169.114	15,77%	1.247.126.555	13,57%
	<b>9.181.177.017</b>	<b>100%</b>	<b>9.181.177.017</b>	<b>100%</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**Distribución de dividendos** – De acuerdo con lo establecido en Acta 092 del 26 de marzo de 2024 en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$ 2.304.475, los cuales serán pagados en dos cuotas así, el cincuenta por ciento hasta el 30 de julio de 2024 y el cincuenta por ciento restantes hasta el 13 de diciembre de 2024.

De acuerdo con lo establecido en Acta 091 del 29 de marzo de 2023, en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$ 2.001.497.

**31. Ingresos**

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	<b>31 de marzo de 2024</b>	<b>31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
Distribución de gas natural	\$ 903.382	1.098.004
Transporte de gas natural	525.582	494.981
Transmisión de electricidad	306.735	344.976
Distribución de electricidad	175.748	183.249
	<b>\$ 1.911.447</b>	<b>2.121.210</b>

**32. Costo de venta**

A continuación, se presenta el detalle de los costos de venta al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	<b>31 de marzo de 2024</b>	<b>31 de marzo de 2023</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>(No auditado)</b>
Generales	\$ 708.040	851.860
Depreciación y amortización	204.007	234.814
Servicios personales	60.213	61.544
Contribuciones y tasas	33.874	33.764
Impuestos	2.016	3.748
Contribuciones y aportes	5.840	1.321
	<b>\$ 1.013.990</b>	<b>1.187.051</b>

**33. Gastos administrativos y de operación**

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de administración y de operación al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	<b>31 de marzo de 2024</b>	<b>31 de marzo de 2023 (No</b>
	<b>(No auditado)</b>	<b>auditado)</b>
Honorarios, suministros y mantenimientos	\$ 67.038	92.975
Servicios personales	72.223	68.748
Provisiones	25.168	12.868
Impuestos, contribuciones y tasas	23.993	31.897
Depreciación y amortización	26.911	25.597
Contribuciones y aportes	13.268	12.984
	<b>\$ 228.601</b>	<b>245.069</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**34. Ingresos financieros**

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos financieros al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	<u>31 de marzo de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de marzo de 2023 (No auditado)</u>
Intereses	\$ 50.694	29.133
Operaciones de cobertura	-	41.195
Otros	1.006	16.924
	<u>\$ 51.700</u>	<u>87.252</u>

**35. Gastos financieros**

A continuación, se presenta el detalle de los gastos financieros al 31 de marzo de 2024 y 2023:

	<u>31 de marzo de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de marzo de 2023 (No auditado)</u>
Intereses	\$ 371.432	317.140
Comisiones	1.966	4.487
Cálculo actuarial	7.686	7.736
Operaciones de cobertura	23.596	-
Otros	3.579	11.144
	<u>\$ 408.259</u>	<u>340.507</u>

**36. Transacciones con partes relacionadas**

Los saldos y transacciones entre GEB y sus subsidiarias, las cuales son partes relacionadas, han sido eliminados en la consolidación y no se revelan en esta nota. A continuación, se detallan las transacciones entre el Grupo y otras partes relacionadas.

Los siguientes saldos se encontraban pendientes al final del periodo sobre el que se informa:

	<u>Cuentas por cobrar</u>		<u>Cuentas por pagar</u>	
	<u>31 de marzo de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>	<u>31 de marzo de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
<b>Inversiones en asociadas</b>				
Enel Colombia S.A. E.S.P. (1)	\$ 768.360	883	35	777
Promigas S.A. E.S.P (1)	91.125	31.532	120.981	-
Vanti S.A. E.S.P. (1)	110.778	122.503	6.346	-
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	3.390	-	-	-
Consortio Transmantaro S.A. (1)	138.323	-	-	-
Red de Energía del Perú S.A. (1)	103.251	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>				
GEBRAS Participações Ltda.	56.947	58.457	-	-
	<u>\$ 1.272.174</u>	<u>213.375</u>	<u>127.362</u>	<u>777</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
 Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

(1) La variación se debe a los dividendos que se decretaron a favor de GEB así: Enel Colombia S.A. E.S.P. \$768.210, Vanti S.A. E.S.P. \$110.779, Consorcio Transmantaro S.A. \$138.323, Red de Energía del Perú S.A. \$103.251 y Promigas \$89.225.

**37. Activos y pasivos contingentes**

*Grupo Energía Bogotá:*

Contingencias – Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra GEB por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$173.066 y \$152.310 respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, GEB ha provisionado \$2.575 y \$2.501 respectivamente para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

Procesos judiciales que por su probabilidad de ser resueltos con sentencia desfavorable a GEB se califican como probables y son provisionados, los cuales se resumen así a 31 de marzo de 2024:

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	6	1.371	-	-	1.371
Civiles	-	-	1	1.204	1.204
<b>Totales</b>	<b>6</b>	<b>1.371</b>	<b>1</b>	<b>1.204</b>	<b>2.575</b>

Procesos judiciales que por su probabilidad de ser resueltos con sentencia desfavorable a GEB se califican como posibles y son considerados pasivos contingentes, los cuales se resumen así:

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	131	22.469	10	567	23.036
Civiles	-	-	1	1.803	1.803
Administrativos	1	45	8	41.523	41.568
<b>Totales</b>	<b>132</b>	<b>22.514</b>	<b>19</b>	<b>43.893</b>	<b>66.407</b>

*Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.:*

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el valor de las reclamaciones contra TGI por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$240.285 y \$228.476, respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, TGI ha provisionado \$26.625 y \$25.981, respectivamente, para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

*Grupo Dunas:*

El Grupo Dunas tiene diversas acciones judiciales en su contra, y están relacionadas con reclamos de diversas municipalidades, reclamos laborales, reclamos civiles por indemnizaciones, sanciones de OSINERGMIN y otros resultantes de fiscalizaciones efectuadas por la Administración Tributaria, de las cuales se ha provisionado al 31 de marzo de 2024 \$11.210 y al 31 de diciembre de 2023 \$11.888 correspondiente a las

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

contingencias probables. Asimismo, las contingencias posibles ascienden a \$8 procesos laborales por procesos regulatorios por valor de \$3.476 al 31 de marzo de 2024 y \$3.472 al 31 de diciembre de 2023.

Para las demás subsidiarias no se presentan contingencias que deban ser reconocidas o reveladas al 31 de marzo de 2024.

### 38. Segmentos de Operación

Los segmentos principales identificados para el Grupo de Energía de Bogotá, de acuerdo con los requerimientos de información de la administración y de conformidad con la NIIF 8 son:

- Transmisión de energía eléctrica: Servicio de transporte de energía eléctrica a través de redes de alta tensión, más los servicios de conexión al Sistema de Transmisión Nacional, coordinación, control y supervisión de la operación de los activos de transmisión.
- Distribución de energía eléctrica: Tras recibir la energía del proceso de generación, GEB se encarga de reducir su tensión en las subestaciones. Después de esto, la energía va a los transformadores situados en los postes de las ciudades. Todo este proceso se realiza a través de redes de distribución, que son el conjunto de líneas y subestaciones - con sus equipos asociados - destinadas al servicio de los usuarios.
- Transporte de gas natural: Servicio de transporte de gas a través de gasoductos hacia las ciudades para consumo doméstico, industrial o vehicular.
- Distribución de gas natural: Servicio de suministro de gas natural para su distribución desde una subestación de distribución a través de redes, entregando el gas a cada usuario, cubriendo los mercados doméstico, comercial, industrial y vehicular.

La información sobre los segmentos de operación del Grupo se muestra a continuación:

<b>Transmisión de electricidad</b>	<b>Distribución de electricidad</b>	<b>Transporte de gas natural</b>	<b>Distribución de gas natural</b>
Grupo Energía de Bogotá	Grupo Dunas	Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	Gas Natural de Lima y Callao S.A. Calidda
Elecnorte S.A.S. E.S.P.	Calidda Energía S.A.C.		Contugas S.A.C.
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA			
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.			
EEB Ingeniería y Servicios S.A. EEBIS			

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Transmisión de Electricidad	Distribución de electricidad	Transporte de gas natural	Distribución de gas natural	Otros segmentos no reportables	Total segmentos
<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>						
<b>Activos</b>						
Propiedad, planta y equipo	6.484.664	959.974	8.588.935	45.041	10	16.078.624
Activos concesionados	-	-	-	5.436.522	-	5.436.522
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	13.334.539	13.334.539
<b>Total activos</b>	<b>6.484.664</b>	<b>959.974</b>	<b>8.588.935</b>	<b>45.041</b>	<b>13.334.549</b>	<b>34.849.685</b>
<b>Pasivos</b>						
Obligaciones financieras						
Bonos	2.069.397	308.718	2.172.739	562.326	3.428.954	8.542.134
Préstamos	1.004.514	169.884	1.142.715	4.086.800	3.386.219	9.790.132
<b>Total pasivos</b>	<b>3.073.911</b>	<b>478.602</b>	<b>3.315.454</b>	<b>4.649.126</b>	<b>6.815.173</b>	<b>18.332.266</b>
<b>31 de diciembre de 2023</b>						
<b>Activos</b>						
Propiedad, planta y equipo	6.303.518	910.046	8.662.709	45.993	11	15.922.277
Activos concesionados	-	-	-	5.373.978	-	5.373.978
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	14.052.768	14.052.768
<b>Total activos</b>	<b>6.303.518</b>	<b>910.046</b>	<b>8.662.709</b>	<b>5.419.971</b>	<b>14.052.779</b>	<b>35.349.023</b>
<b>Pasivos</b>						
Obligaciones financieras						
Bonos	2.042.064	305.165	2.130.619	568.344	3.697.841	8.744.033
Préstamos	997.161	64.487	1.343.171	4.116.129	3.362.871	9.883.819
<b>Total pasivos</b>	<b>3.039.225</b>	<b>369.652</b>	<b>3.473.790</b>	<b>4.684.473</b>	<b>7.060.712</b>	<b>18.627.852</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Transmisión de Electricidad	Distribución de electricidad	Transporte de gas natural	Distribución de gas natural	Otros segmentos no reportables	Total segmentos
<b>31 de marzo de 2024 (No auditado)</b>						
Ingresos Operacionales	306.735	175.748	525.582	903.382	-	1.911.447
Costos Operacionales	(101.956)	(107.210)	(175.750)	(629.074)	-	(1.013.990)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>204.779</b>	<b>68.538</b>	<b>349.832</b>	<b>274.308</b>	<b>-</b>	<b>897.457</b>
<b>Método de participación en asociadas y negocios conjuntos</b>	-	-	-	-	585.573	585.573
<b>Gastos de depreciación, amortización y deterioro</b>						
Depreciación	25.624	18.382	100.171	2.768	1	146.469
Amortización y deterioro	11.488	131	6.276	65.554	-	83.449
<b>Total Gastos</b>	<b>37.112</b>	<b>18.513</b>	<b>106.447</b>	<b>68.322</b>	<b>1</b>	<b>230.918</b>
<b>31 de marzo de 2023 (No auditado)</b>						
Ingresos Operacionales	344.976	183.249	494.980	1.098.004	-	2.121.209
Costos Operacionales	(96.046)	(131.296)	(165.122)	(794.587)	-	(1.187.051)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>248.930</b>	<b>51.953</b>	<b>329.858</b>	<b>303.417</b>	<b>-</b>	<b>934.158</b>
<b>Método de participación en asociadas y negocios conjuntos</b>	-	-	-	-	578.076	578.076
<b>Gastos de depreciación y amortización</b>						
Depreciación	22.640	36.744	108.132	4.163	1	171.680
Amortización	10.394	747	4.785	72.805	-	88.731
<b>Total Gastos</b>	<b>33.034</b>	<b>37.491</b>	<b>112.917</b>	<b>76.968</b>	<b>1</b>	<b>260.411</b>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**39. Hechos Posteriores**

Después de la fecha de corte y hasta su publicación, no se han presentado hechos relevantes que impliquen ajustes o revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.**


Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condensados  
Consolidados

Declaramos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros intermedios condensados consolidados de “GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.”, finalizados al 31 de marzo de 2024, los cuales se han tomado fielmente de libros. Por lo tanto:  
Los activos y pasivos de la Empresa existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el periodo.

- Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de “la Empresa” en la fecha de corte.
- Todos los elementos han sido reconocidos como importes apropiados.
- Los hechos económicos han sido correctamente clasificados, descritos y revelados.

Asimismo, los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados al 31 de marzo de 2024 han sido autorizados para su divulgación por Representante Legal.

  
**Jorge Andrés Tabares Ángel**  
Representante Legal

  
**Julio Hernando Alarcón Velasco**  
Gerente de Consolidación y Gestión Tributaria  
T. P. 53918 - T