

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

**Estados Financieros Intermedios Condensados Separados por
el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2024
y 31 de diciembre de 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

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LA REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

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

Introducción

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

- el estado condensado separado de situación financiera al 31 de marzo de 2024;
- los estados condensados separados del resultado y otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado separado 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 separada 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 separada, 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 separada 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. No. 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

INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE EXTENSIBLE BUSINESS REPORTING LENGUAJE (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. (la Compañía), que incorpora la información financiera intermedia separada, la cual comprende:

- el estado condensado separado de situación financiera al 31 de marzo de 2024;
- los estados condensados separados de resultados y otro resultado integral por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de tres meses que terminó el 31 de marzo de 2024;
- el estado condensado separado 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 separada 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 separada, 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 separada 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. No. 219800 – T
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de mayo de 2024

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

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>Marzo 2024</u>	<u>Diciembre 2023</u>	<u>Marzo 2024</u>	<u>Diciembre 2023</u>	<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Nota</u>	<u>Marzo 2024</u>	<u>Diciembre 2023</u>
		<u>(No auditado)</u>						<u>(No auditado)</u>	
Activos corrientes:						Pasivos corrientes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$ 1.141.803	1.431.273			Obligaciones financieras	17	\$ 150.175	405.579
Cuentas por cobrar	8	106.657	111.158			Pasivos por arrendamientos financieros	18	2.219	2.219
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	1.917.395	174.001			Cuentas por pagar	19	2.462.611	159.014
Activos por impuestos	9	107.372	103.783			Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	32.340	9.825
Inventarios	10	208.597	219.076			Beneficios a empleados	20	43.791	53.016
Instrumentos financieros derivados	24	247.976	245.806			Pasivos por impuestos	21	11.732	41.105
Otros activos no financieros		5.828	3.840			Otros pasivos no financieros		<u>7.201</u>	<u>8.161</u>
		<u>3.735.628</u>	<u>2.288.937</u>			Total pasivos corrientes		\$ 2.710.069	\$ 678.919
Total activos corrientes		\$ 3.735.628	\$ 2.288.937			Pasivos no corrientes:			
Activos no corrientes:						Obligaciones financieras	17	\$ 8.734.396	8.697.197
Inversiones en subordinadas	11	\$ 8.453.324	9.023.715			Pasivos por arrendamientos financieros	18	1.761	2.558
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	11.750.682	12.471.809			Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	205.157	204.336
Propiedades, planta y equipo, neto	13	4.555.607	4.375.611			Beneficios a empleados	20	123.741	122.951
Activos por derecho de uso	14	3.897	4.696			Provisiones	22	75.080	74.249
Propiedades de inversión	15	30.112	30.113			Pasivo por impuesto diferido	23	491.093	492.758
Otras inversiones	7	52.772	34.663			Otros pasivos no financieros		<u>493</u>	<u>493</u>
Cuentas por cobrar	8	16.577	16.933			Total pasivos no corrientes		\$ 9.631.721	\$ 9.594.542
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	464.215	465.865			Total pasivo		\$ 12.341.790	\$ 10.273.461
Activos por impuestos	9	121.340	121.340			Patrimonio:	27		
Activos intangibles	16	<u>348.095</u>	<u>348.051</u>			Capital emitido		\$ 492.111	\$ 492.111
Total activos no corrientes		\$ 25.796.621	\$ 26.892.796			Prima en colocación de acciones		837.799	837.799
Total Activo		\$ 29.532.249	\$ 29.181.733			Reservas		5.980.966	5.692.697
						Resultados acumulados		5.957.069	7.803.173
						Otro resultado integral		<u>3.922.514</u>	<u>4.082.492</u>
						Total patrimonio		\$ 17.190.459	\$ 18.908.272
						Total pasivo y patrimonio		\$ 29.532.249	\$ 29.181.733

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

JORGE T

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 ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados del Resultado y Otro Resultado Integral
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Marzo 2024 (No auditado)	Marzo 2023 (No auditado)
Ingreso transmisión de electricidad	28	\$ 235.749	\$ 242.567
Costos transmisión de electricidad	30	<u>(46.559)</u>	<u>(92.685)</u>
Utilidad bruta		189.190	149.882
Gastos:			
Gastos de negocio	31	(53.870)	(70.869)
Gastos administrativos	32	(7.895)	(4.824)
Otros ingresos, neto	33	8.177	5.842
Utilidad operacional		135.602	80.031
Ingresos financieros	34	49.645	71.201
Gastos financieros	35	(189.337)	(172.886)
Diferencia en cambio, neto		4.362	(24.588)
Método de participación	29	<u>748.618</u>	<u>879.707</u>
Utilidad antes de impuestos		748.890	833.465
Impuesto a las ganancias	24	<u>(2.233)</u>	<u>6.756</u>
Resultado del período		\$ <u>746.657</u>	\$ <u>840.221</u>
Otros resultados integrales			
Partidas que se reclasificarán a resultados:			
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación		(44.104)	(23.177)
Instrumentos financieros derivados, antes de impuesto diferido		(12.795)	134.027
Impuesto diferido de instrumentos financieros derivados		4.478	(46.910)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras		(106.977)	(441.044)
Impuesto diferido de inversiones		(580)	-
Total otros resultados integrales del periodo		\$ <u>(159.978)</u>	\$ <u>(377.104)</u>
Resultado integral del período		<u>586.679</u>	<u>463.117</u>
Ganancias por acción:			
Básica (en pesos colombianos)		<u>\$ 81,32</u>	<u>\$ 91,52</u>

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


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 ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados de Cambios en el Patrimonio
Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	Reservas							Total	Resultados acumulados	Otro resultado integral	Total patrimonio
	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Legal	Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas	Reserva método de participación sociedades	Reserva ocasional Artículo 130 E. T.	Ocasionales				
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 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	20.502.514
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	840.221	-	840.221
Apropiación de reservas	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.299	(851.299)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.858)	-	(4.858)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.177)	(23.177)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(441.044)	(441.044)
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.117	87.117
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(2.001.497)
Saldo al 31 de marzo de 2023 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	6.051.926	5.884.743	18.959.276
Saldos al 31 de diciembre de 2023	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	7.803.173	4.082.492	18.908.272
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	746.657	-	746.657
Apropiación de reservas	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(17)	-	(17)
Remediación de obligaciones por beneficios definidos, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(44.104)	(44.104)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(106.977)	(106.977)
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.317)	(8.317)
Impuesto diferido de inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(580)	(580)
Distribución de dividendos (Nota 27)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(2.304.475)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	4.107.706	38.448	1.376.621	5.980.966	5.957.069	3.922.514	17.190.459

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

JORGE T

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 ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Estados Intermedios Condensados Separados 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)

	Notas	Marzo <u>2024</u> (No auditado)	Marzo <u>2023</u> (No auditado)
Flujos de efectivo de actividades de operación:			
Resultado del periodo		\$ 746.657	840.221
Ajustes para conciliar la utilidad del periodo con el efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación:			
Impuesto de renta diferido	23	2.233	(6.756)
Depreciación y amortización		24.594	18.755
Pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo	13	-	73
Baja en propiedades, planta y equipo		(111)	-
Diferencia en cambio		17.812	24.591
Provisiones, neto		131	(815)
Ingreso por método de participación	29	(748.618)	(879.707)
Deterioro de cuentas por cobrar		215	-
Gastos financieros	35	189.337	172.886
Ingresos financieros	34	(49.645)	(71.201)
		<hr/>	<hr/>
		182.605	98.047
Cambios netos en activos y pasivos de la operación:			
Cuentas por cobrar		4.749	(40.444)
Inventarios		10.479	(29.946)
Activo por impuestos, neto		(32.961)	(20.937)
Otros activos		(1.987)	2.642
Cuentas por pagar		5.392	(71.929)
Beneficios a empleados		(16.120)	(16.719)
Provisiones		699	1.649
Otros pasivos		(7.336)	-
		<hr/>	<hr/>
Flujo neto de efectivo provisto por (usado en) actividades de operación		145.520	(77.637)
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Dividendos recibidos		175.166	372.654
Intereses recibidos		62.828	20.710
Inversiones en activos financieros		(22.606)	26.977
Adquisición de propiedades, planta y equipo	13	(174.358)	(107.446)
Adquisición de activos intangibles	16	(7.731)	(8.390)
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		128	-
Desembolso prestamos a partes relacionadas		(32.566)	(859)
		<hr/>	<hr/>
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de inversión		861	303.646
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:			
Pagos de obligaciones financieras	17	(322.036)	-
Recaudo préstamos de partes relacionadas		18.798	46.392
Intereses pagados partes relacionadas		-	(6.495)
Pagos por arrendamientos		(797)	(925)
Dividendos pagados	19	(5)	(6)
Intereses pagados		(127.213)	(160.456)
		<hr/>	<hr/>
Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación		(431.253)	(121.490)
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		(284.872)	104.519
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo		<hr/>	<hr/>
		(4.598)	(4.390)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo		\$ 1.431.273	268.635
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		\$ 1.141.803	368.764

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


Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)


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


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

1. Información general

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 la “Empresa”) 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 No 73 - 44 de Bogotá D.C., Colombia.

La Empresa 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, la Empresa desarrolla la actividad operativa relacionada con la transmisión de energía y cuenta con un portafolio de inversiones en el sector energético.

Plan Estratégico Corporativo - Grupos Estratégicos de Negocio - En respuesta a los desafíos y la transformación de nuestro sector, la Junta Directiva bajo sesión No. 1645 del 22 de diciembre de 2020, adoptó una nueva estrategia que será nuestro mapa de ruta para esta nueva década, donde nuestro propósito superior es mejorar vidas con energía competitiva y sostenible, que generará desarrollo y competitividad en los países donde tenemos presencia, habilitadora de nuevos horizontes para nuestras comunidades transformando sus condiciones de vida y contribuyendo a la transformación de las matrices energéticas, aportando a la calidad del aire y a la descarbonización para obtener un crecimiento y desarrollo sostenible para nuestras generaciones en el futuro.

2. Marco legal y regulatorio

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.

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

3. Bases de preparación y presentación

3.1. Normas contables aplicadas

Los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados han sido preparados 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 separados y sus notas al 31 de diciembre de 2023, que 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).

La Empresa aplica los siguientes lineamientos de acuerdo con leyes y otras normas vigentes en Colombia:

Libro 2 del Decreto 2420 de 2015, según modificaciones incluidas en el artículo 3 del Decreto 2131 de 2016, aplicables a entidades del Grupo 1:

Las participaciones en subsidiarias por parte de entidades controladoras deben reconocerse en los estados financieros intermedios condensados separados de acuerdo con el método de participación (artículo 35 de la Ley 222), tal como se describe en la NIC 28.

Los estados financieros intermedios condensados separados fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Empresa como entidad legal independiente, algunos principios contables pueden diferir con la relación a los aplicados en los estados financieros consolidados y, adicionalmente, no incluye los ajustes ni eliminaciones necesarios para la presentación de la situación financiera consolidada y los resultados integrales consolidados de la Empresa y, sus subordinadas.

Por consiguiente, los estados financieros intermedios condensados separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., y sus subordinadas.

3.2 Bases de medición

Los estados financieros intermedios condensados separados de la Empresa 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 miden a valor razonable al cierre de cada período, 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 Separados
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, la Empresa toma en cuenta las características del mercado al valorar el instrumento a la fecha de medición.

4. Políticas contables significativas

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

5. Juicios críticos al aplicar las políticas contables

En la preparación de este estado financiero intermedio, los siguientes son los principales juicios críticos, aparte de aquellas que implican estimaciones, que la Administración de la Empresa ha realizado en el proceso de aplicar las políticas contables y que pueden tener un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros intermedios. Los juicios se refieren básicamente a:

Contingencias – La Empresa ha provisionado impactos estimados de pérdidas relacionadas con las diversas reclamaciones, situaciones o circunstancias relacionadas con resultados inciertos. La Empresa 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. La Empresa 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 la Empresa 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 de la Empresa para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados a la fecha de presentación podría verse afectada.

Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones

A continuación, se discuten 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.

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

Deterioro de Inversiones en subordinadas y asociadas – Al final de cada periodo sobre el cual se informa, la Empresa evalúa los importes en libros de sus activos por inversiones en subordinadas y 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). La Administración cree que las técnicas de valuación y supuestos usados son apropiadas para determinar el valor justo de los instrumentos financieros.

Deterioro de valor de los activos – propiedad, planta y equipo, propiedades de inversión y activos intangibles – Las propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión y activos intangibles, 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. 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 Empresa, principalmente estimados de ventas, costos, 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.

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:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Caja	\$ 295	\$ -
Bancos	139.388	40.079
Equivalentes de efectivo (1)	1.002.120	1.391.194
	<u>\$ 1.141.803</u>	<u>\$ 1.431.273</u>
 (1) Equivalentes de efectivo:		
	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Depósitos a corto plazo	\$ 937.408	\$ 1.289.776
Fondos de inversión colectiva	64.712	101.418
	<u>\$ 1.002.120</u>	<u>\$ 1.391.194</u>

El efectivo y equivalentes de efectivo revelado anteriormente no presentan saldos clasificados como efectivo restringido.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
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 al 31 de diciembre de 2023 el saldo de las inversiones comprende lo siguiente:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Fondos fiduciarios (1)	\$ 48.558	\$ 30.449
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
Total	\$ 52.772	\$ 34.663

(1) El aumento corresponde principalmente 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 por \$11.844 y los aportes anuales definidos de los convenios Muña y Tominé.

8. Cuentas por cobrar

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

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Clientes	\$ 125.794	\$ 130.531
Empleados	10.523	7.298
Otros (1)	27.511	30.641
Deterioro (2)	(40.594)	(40.379)
	\$ 123.234	\$ 128.091
Corriente	\$ 106.657	\$ 111.158
No corriente	16.577	16.933
	\$ 123.234	\$ 128.091

- (1) Corresponde principalmente a los saldos por cobrar por concepto de deudores particulares, oficiales, depósitos judiciales de embargos y de servidumbres.
- (2) Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la pérdida por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales ascendió a \$40.594 y \$40.379, respectivamente. La información sobre la exposición de GEB al riesgo de crédito se incluye en la Nota 25.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

9. Activos por impuestos

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

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Saldo a favor impuesto de renta año 2023 (1)	\$ 71.975	\$ 71.975
Saldo a favor años anteriores (2)	2.987	11.936
Autorretenciones y retenciones del año	13.097	-
Retenciones en la fuente del exterior	16.881	15.439
Descuento tributario (3)	121.340	121.340
Obras por impuestos	38	38
Industria y comercio	2.394	4.395
	<u>\$ 228.712</u>	<u>\$ 225.123</u>
Corriente	107.372	103.783
No corriente	121.340	121.340
	<u>228.712</u>	<u>225.123</u>

- (1) Corresponden al saldo a favor del impuesto de renta del año 2023, determinado por la provisión de renta menos las autorretenciones y retenciones aplicadas por terceros por concepto de rendimientos financieros, y el anticipo de renta de EEB Gas S.A.S. por valor de \$1.088, que se integra a GEB producto de la fusión en 2023.
- (2) Con corte a marzo de 2024, corresponde a saldos a favor de los años 2020 por valor de \$286 y saldo a favor de renta del año 2022 por valor de \$2.670 de ELECNORTE S.A. E.S.P. compañía absorbida por GEB en noviembre de 2023. En febrero de 2024, la DIAN realizó parcialmente la devolución del saldo a favor de renta del año 2020 por valor de \$8.949 quedando un saldo de \$286 en discusión. Con corte a diciembre de 2023, corresponde a saldos a favor de los años 2020 por valor de \$9.236 y saldo a favor de renta del año 2022 por valor de \$2.670 de ELECNORTE S.A. E.S.P.
- (3) Corresponde al IVA que será tratado como descuento tributario en la adquisición de activos fijos reales productivos del negocio de transmisión, el cual es registrado como un activo por impuesto corriente de largo plazo ya que se espera poder tomar el beneficio en periodos subsiguientes.

10. Inventarios

A 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los inventarios corresponde a lo siguiente:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Materiales, netos	\$208.597	\$ 219.076
	<u>\$208.597</u>	<u>\$ 219.076</u>

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

La disminución durante el año 2024 obedece a la salida de materiales desde bodega para la construcción de proyectos de inversión.

11. Inversiones en subordinadas

El detalle de las subordinadas de la Empresa al cierre del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

Inversiones en Subordinada	Actividad principal	País de incorporación y operación	Porcentaje de participación	
			31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	Transporte Gas	Colombia	99,99%	99,99%
Contugas S.A.C.	Distribución de Gas	Perú	68,58%	68,58%
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	Transmisión de energía	Guatemala	100%	100%
EEB Perú Holdings LTD.	Vehículo de inversión	Islas Caimán	100%	100%
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	Servicios ingeniería	Guatemala	100%	100%
EEB Energy RE	Cautiva de seguros	Bermuda	100%	100%
GEBBRAS P Participacoes LTDA.	Vehículo de inversión	Brasil	100%	100%
Dunas Energía S.A.A.	Distribución de energía	Perú	100%	100%
Cantalloc S.R.L.	Distribución de energía	Perú	100%	100%
Perú Power Company S.R.L.	Distribución de energía	Perú	100%	100%
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	Transmisión de Energía	Colombia	100%	100%
Conecta Energía S.A.	Transmisión de Energía	Guatemala	100%	100%

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
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 Empresa en cada una de las subordinadas se muestra a continuación:

31 de marzo de 2024 (No auditado)

	Total activos netos de la subordinada	Utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas	Participación de la Empresa en las subordinadas	Participación de la empresa en los activos netos de las subordinadas	Participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 3.630.758	111.030	99,99%	3.630.597	111.025
EEB Perú Holdings LTD.	1.031.693	56.547	100%	1.031.693	56.547
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECISA S.A.	869.105	(10.526)	100%	869.105	(10.526)
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantaloc S.R.L.)	737.386	21.812	100%	737.386	21.812
Contugas S.A.C.	128.039	(7.532)	68,58%	87.809	(5.165)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.456.181	34.862	100%	1.456.181	34.862
EEB Energy RE	34.578	4.210	100%	34.578	4.210
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	43.789	2.211	100%	43.789	2.211
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	(13.704)	(13.968)	100%	(13.704)	(13.968)
Conecta Energía S.A.	140.175	2.754	100%	140.175	2.754
				8.017.609	203.762
Plusvalía (1)				435.715	
Total				\$ 8.453.324	\$ 203.762

(1) Corresponde a plusvalías registradas de las siguientes inversiones: Elecnorte S.A.S. E.S.P. \$254.575, Electro Dunas S.A.A. \$81.093, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. \$56.009 y EEB Perú Holdings LTD. \$44.038.

(Continúa)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
 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 subordinadas	Utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas	Participación de la Empresa en sus subordinadas	Participación de la empresa en los activos netos de las subordinadas	Participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.					
TGI (1) (4)	\$ 4.019.826	667.614	99,99%	4.019.648	667.585
EEB Perú Holdings LTD.	1.198.928	270.322	100%	1.198.928	270.322
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSEA	874.801	(47.654)	100%	874.801	(47.654)
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantalloc S.R.L.)	734.179	80.918	100%	734.179	80.918
Contugas S.A.C. (4)	134.717	(44.179)	68,58%	92.389	(30.298)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.459.969	158.117	100%	1.459.969	158.117
EEB Energy RE	30.286	4.960	100%	30.286	4.960
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	41.400	8.541	100%	41.400	8.541
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	264	164	100%	264	164
Conecta Energía S.A. (3)	136.747	2.315	100%	136.747	2.315
				8.588.611	1.114.970
Plusvalía (2)				435.104	-
Total				\$ 9.023.715	\$ 1.114.970

(1) A partir del 1 de junio de 2023 TGI cambió su moneda funcional de dólares a pesos colombianos por modificación en la remuneración del servicio de transporte de gas natural de acuerdo con la Resolución CREG 175 de 2021 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

(2) Corresponde a plusvalías de las siguientes inversiones: Elecnorte S.A.S.E.S.P. \$254.575, Electro Dunas S.A.A. \$81.010, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. \$55.714 y EEB Perú Holdings LTD. \$43.805.

(3) Conecta Energía S.A. es un vehículo de inversión constituido por GEB por valor de \$149.448 en Guatemala el 17 de octubre de 2023 para la adquisición de Transmisora de Energía Renovable S.A. – Transnova.

(4) Al 31 de diciembre de 2023, GEB tiene una participación directa en Contugas S.A.C. del 68,58% de los activos netos por valor de \$92.389 millones de que generó en 2023 un gasto por método de participación por \$ 30.298 millones. Adicionalmente, posee una participación indirecta del 31,42% sobre los activos netos mantenida a través de Transportadora de Gas Internacional S. A E. S. P. por valor de \$42.328 millones que generó un gasto por método de participación por \$ 13.881 millones. Como resultado de lo anterior el valor total de la inversión (directa e indirecta) asciende a \$134.717 millones al 31 de diciembre del 2023 y el gasto total por método de participación incluyendo las participaciones directa e indirecta ascendió a \$44.179 millones.

(Continúa)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La información financiera resumida con respecto a cada una de las subordinadas se presenta a continuación:

31 de marzo de 2024 (No auditado)	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Patrimonio
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 1.194.136	9.340.685	1.274.706	5.629.357	3.630.758
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	76.073	2.096.568	300.942	1.002.594	869.105
EEB Perú Holdings LTD.	200.512	950.990	119.809	-	1.031.693
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantalloc S.R.L.)	47.927	892.163	90.724	93.509	755.857
Contugas S.A.C.	288.153	1.167.982	1.301.143	26.953	128.039
GEBBRAS Participacoes LTDA.	61.790	1.572.133	43.074	134.668	1.456.181
EEB Energy RE	51.430	-	17.329	-	34.578
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	108.392	254.408	828	318.183	43.789
Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P.	96.275	4.027	114.006	-	(13.704)
Conecta Energía S.A.	57.441	83.511	779	-	140.175
31 de diciembre de 2023	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Patrimonio
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 909.050	9.452.296	454.437	5.887.083	4.019.826
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.	73.789	2.074.330	297.284	976.034	874.801
EEB Perú Holdings LTD.	92.065	1.106.897	34	-	1.198.928
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantalloc S.R.L.)	40.684	891.428	89.086	106.856	736.170
Contugas S.A.C.	417.997	1.170.417	1.425.489	28.208	134.717
GEBBRAS Participacoes LTDA.	71.730	1.573.148	46.671	138.238	1.459.969
EEB Energy RE	46.432	-	16.146	-	30.286
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	103.700	254.661	1.567	315.394	41.400
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	68.908	4.557	73.201	-	264
Conecta Energía S.A.	53.748	84.013	1.014	-	136.747

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

<u>31 de marzo de 2024</u> (No auditado)		Ingresos de las subordinadas	Utilidad (pérdida) de período de las subordinadas	Dividendos decretados a favor de GEB
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	525.582	111.030	428.223
EEB Perú Holdings LTD.		67.348	56.547	243.404
GEBBRAS Participacoes LTDA.		40.876	34.862	-
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantalloc S.R.L.)		235.043	21.812	2.474
Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A.		25.945	(10.526)	-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		10.619	2.211	-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.		133.852	(13.968)	-
EEB Energy RE		4.362	4.210	-
Contugas S.A.C.		91.626	(7.532)	-
Conecta Energía S.A.		4.202	2.754	-

<u>31 de diciembre de 2023</u>		Ingresos de las subordinadas	Utilidad (pérdida) de período de las subordinadas	Dividendos decretados a favor de GEB
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	2.831.350	636.251	429.437
EEB Perú Holdings LTD.		283.253	270.322	282.690
GEBBRAS Participacoes LTDA.		196.779	158.117	-
Grupo Dunas (Dunas, Perú Power Company S.R.L. y Cantalloc S.R.L.)		734.887	80.918	32.511
Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A.		108.275	(47.654)	-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		47.817	8.541	-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.		170.195	164	-
EEB Energy RE		5.686	4.960	-
Contugas S.A.C.		1.097.760	(44.179)	-
Conecta Energía S.A.		3.842	2.315	-

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

A continuación, describimos actualizaciones significativas de las inversiones en subordinadas al 31 de marzo de 2024:

Contugas S.A.C.:

GEB como ordenante estableció la siguiente garantía al 31 de marzo de 2024:

Avalado	Banco Emisor	Beneficiario	Monto (USD)	Vigencia		Observaciones
				Desde	Hasta	
Contugas	N.A.	Mizuho / BBVA (Admin Agent)	320.000.000	24/09/2019	29/09/2024	Garantía corporativa - Respaldada obligaciones de pago de Contugas del crédito sindicado por USD 355 millones (Monto inicial del crédito) para refinanciar obligaciones (GEB y TGI respaldan en proporción a su participación accionaria)

Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.:

GEB como ordenante estableció las siguientes garantías al 31 de marzo de 2024:

Avalado	Banco Emisor	Beneficiario	Monto (USD)	Vigencia		Observaciones
				Desde	Hasta	
TRECSA	BBVA y Banco Industrial	Ministerio de Energía y Minas de la República de Guatemala	9.524.615	08/12/2023	16/03/2027	se expidieron las siguientes garantías a favor del Ministerio de Energía y Minas de la República de Guatemala, en desarrollo de la licitación abierta PET-1-2009, como ordenante aparece el GEB

12. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos de la Empresa se detallan a continuación:

Nombre de la asociada y negocio conjunto	Actividad principal	País de constitución y Operaciones	Proporción de participación		
			Tipo	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%
Consorcio Transmataro S.A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
Red de Energía del Perú S. A.	Energía	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%
VANTI S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	24,99%	24,99%
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	16,23%	16,23%
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	Energía	Brasil	Ordinaria	50,00%	50,00%
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	Otros	Colombia	Ordinaria	40,00%	40,00%
Promigas S.A. E.S.P.	Gas	Colombia	Ordinaria	15,24%	15,24%

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

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 Empresa en cada una de las asociadas y negocios conjuntos se muestra a continuación:

31 de marzo de 2024

	Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Participación de GEB en los activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos (No auditado)
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
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	304.388	16,23%	-	49.387
Argo Energía Empreendimentos e Participações S.A.	5.561.016	50,00%	-	2.780.508
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	21.778	40,00%	-	8.711
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	15,24%	139.803	982.436
Total participación en asociadas y negocios conjuntos				\$ 11.750.682

31 de diciembre de 2023

	Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Participación de la empresa en los activos netos de las asociadas y negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos
Enel Colombia S.A. E.S.P.	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
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	318.569	16,23%	-	51.688
Argo Energía Empreendimentos e Participações S.A.	4.254.265	50,00%	-	2.783.313
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	22.010	40,00%	-	8.805
Promigas S.A. E.S.P.	5.797.131	15,24%	139.803	1.023.154
Total participación en asociadas y negocios conjuntos				\$ 12.471.809

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

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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
Consortio Transmantaro S.A.	139.701	140.125
Red de Energía del Perú S.A.	104.280	124.680
VANTI S.A E.S.P.	110.133	87.815
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	3.390	4.493
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	-	9.383
Promigas S.A. E.S.P. (1)	89.225	-
Total	\$ 1.214.939	\$ 1.530.677

- (1) Al 31 de diciembre de 2023 los dividendos de Promigas se recibieron a través de la filial EEB GAS S.A.S. la cual se fusionó durante ese mismo año, es por esto que, a partir del año 2024 se reciben directamente por GEB a través de la inversión en asociada.

13. Propiedades, planta y equipo, neto

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Costo	\$ 4.889.122	\$ 4.693.234
Depreciación acumulada	(333.515)	(317.623)
	\$ 4.555.607	\$ 4.375.611

	Propiedades, planta y equipo	Construcciones en curso (1)	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 1.250.933	\$ 2.483.968	\$ 3.734.901
Adiciones	494	391.941	392.435
Activos recibidos fusión	327.404	-	327.404
Transferencia de activos no corrientes mantenidos para venta	188.670	-	188.670
Transferencias y reclasificaciones	374.482	(414.886)	(40.404)
Intereses capitalizados	-	90.282	90.282
Retiros	(54)	-	(54)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 2.141.929	\$ 2.551.305	\$ 4.693.234
Adiciones	-	174.358	174.358
Transferencias y reclasificaciones	8.021	(8.197)	(176)
Intereses capitalizados	-	21.762	21.762
Retiros	(56)	-	(56)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 2.149.894	\$ 2.739.228	\$ 4.889.122

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (218.418)
Retiros	51
Transferencia de activos no corrientes mantenidos para venta	(7.861)
Gasto por depreciación	(72.585)
Deterioro	(73)
Activos recibidos en fusión	(18.737)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (317.623)
Gasto por depreciación	(15.931)
Retiros	39
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ (333.515)

(1) El saldo de las construcciones en curso al 31 de marzo de 2024 incluye anticipos a contratistas relacionados con la construcción de proyectos UPME por \$83.239 millones.

14. Activos por derechos de uso

El movimiento de los activos por derecho de uso al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.943
Adiciones	4.866
Amortización	(5.113)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 4.696
Amortización	(799)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 3.897

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:

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

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

16. 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:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
	\$		\$	
Servidumbres	\$	297.300	\$	290.013
Software y licencias		50.795		58.038
	\$	<u>348.095</u>	\$	<u>348.051</u>

Costo	Servidumbres	Software y licencias	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 229.094	103.975	333.069
Adiciones	49.592	-	49.592
Transferencias de PPE (1)	-	40.404	40.404
Retiros	-	(1.516)	(1.516)
Activos recibidos fusión	15.332	31	15.363
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 294.018	142.894	436.912
Adiciones	7.713	18	7.731
Transferencias de PPE	-	176	176
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 301.731	143.088	444.819

(1) Corresponde a la segunda capitalización del proyecto SAP HANA y el licenciamiento SAP RICE y DARK TRACE año 2023 -2024.

Amortización Acumulada	Servidumbres	Software y licencias	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (1.447)	(54.863)	(56.310)
Adiciones	(1.771)	(29.963)	(31.734)
Activos recibidos fusión	(787)	(30)	(817)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (4.005)	(84.856)	(88.861)
Adiciones	(426)	(7.437)	(7.863)
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ (4.431)	(92.293)	(96.724)
Intangibles al 31 de diciembre de 2023	290.013	58.038	348.051
intangibles al 31 de marzo de 2024(No auditado)	297.300	50.795	348.095

17. Obligaciones financieras

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

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>31 de marzo de 2024</u> <u>(No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Bonos primer lote A/7 GEB (1)	IPC + 3,19%	28/02/2024	-	187.047
Bonos primer lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	190.824	191.363
Bonos primer lote A/25 GEB	IPC + 4,04%	28/02/2042	180.995	181.529
Bonos segundo lote A/7 GEB (1)	IPC + 3,21%	28/02/2024	-	130.181
Bonos segundo lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	284.459	285.306
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	325.519	326.462
Banco Davivienda	SOFR6M+0,3%+2,35%	9/03/2032	1.166.690	1.161.271
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1.521.301	1.512.748
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	321.664	322.860
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.959	216.729
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	547.563	535.885
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	24/11/2027	1.942.919	1.931.965
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
GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.527.222	1.518.950
Banco Davivienda S.A.	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	111.784	114.020
Banco Davivienda S.A.	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.799	5.915
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	111.784	114.020
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.799	5.915
Intereses			150.174	88.351
			<u>\$ 8.884.571</u>	<u>\$ 9.102.776</u>
Corriente			150.175	405.579
No corriente			8.734.396	8.697.197
			<u>\$ 8.884.571</u>	<u>\$ 9.102.776</u>

(1) El 28 de febrero de 2024 se realizó el pago del vencimiento del primer y segundo lote A/7 de bonos del GEB por valor de \$317.200 millones.

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

	<u>Bonos</u>	<u>Préstamos bancarios</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.542.200	\$ 5.485.133	\$ 10.027.333
Nuevas obligaciones	1.626.316	-	1.626.316
Obligaciones recibidas en fusión	-	252.216	252.216
Intereses recibidos en fusión	-	(32.001)	(32.001)
Intereses pagados	(437.224)	(355.697)	(792.921)
Obligaciones pagadas	-	(1.301.823)	(1.301.823)
Intereses causados	500.647	374.124	874.771
Diferencia en cambio	(492.033)	(1.059.082)	(1.551.115)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 5.739.906	\$ 3.362.870	\$ 9.102.776

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	<u>Bonos</u>	<u>Préstamos bancarios</u>	<u>Total</u>
Intereses pagados	(69.216)	(57.810)	(127.026)
Obligaciones pagadas	(317.200)	(4.836)	(322.036)
Intereses causados	129.399	70.324	199.723
Diferencia en cambio	15.462	15.672	31.134
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 5.498.351	\$ 3.386.220	\$ 8.884.571

18. Pasivos por arrendamientos financieros

El saldo y movimiento del pasivo por arrendamiento financiero al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	<u>Arrendamientos financieros</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 4.523
Nuevas obligaciones	4.866
Pagos	(4.612)
Intereses pagados	(239)
Intereses causados	239
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 4.777
Nuevas obligaciones	-
Pagos	(797)
Intereses pagados	(109)
Intereses causados	109
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$ 3.980
Corriente	2.219
No corriente	1.761
	\$ 3.980

19. Cuentas por pagar

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

	<u>31 de marzo de 2024</u> <u>(No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Dividendos por pagar (1)	\$ 2.305.403	\$ 933
Comisiones, honorarios, servicios	24.435	22.857
Proveedores – bienes y servicios	59.684	60.874
Anticipos recibidos	66.342	61.413
Otros acreedores	3.660	10.883
Aportes a seguridad social y parafiscales	3.087	2.054
	\$ 2.462.611	\$ 159.014

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (1) Dividendos decretados por valor de \$2.304.475 al 31 de marzo se realizó pago por valor de \$5 quedando saldo pendiente por pagar de \$2.305.403.

La información sobre la exposición de GEB al riesgo de liquidez se incluye en la Nota 25.

20. Beneficios a empleados

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

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 14.577	\$ 23.801
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	132.669	131.456
Beneficios complementarios	20.286	20.710
	<u>\$ 167.532</u>	<u>\$ 175.967</u>
Corriente	\$ 43.791	\$ 53.016
No corriente	123.741	122.951
	<u>\$ 167.532</u>	<u>\$ 175.967</u>

(a) Beneficios a empleados de corto plazo:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonificaciones	\$ 4.526	\$ 12.150
Prestaciones sociales	9.421	8.293
Cuotas partes pensionales y otros	618	3.358
Salarios	12	-
Beneficios a empleados de corto plazo	<u>\$ 14.577</u>	<u>\$ 23.801</u>

(b) Beneficios definidos:

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	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
Saldo inicial	\$ 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 período	(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
Saldo final	<u>\$ 229.258</u>	<u>229.384</u>	<u>(96.589)</u>	<u>(97.928)</u>	<u>132.669</u>	<u>131.456</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

21. Pasivo por impuestos

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

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Retenciones por pagar	\$ 9.038	\$ 23.584
Impuesto Industria y Comercio e IVA	2.694	17.521
	<u>\$ 11.732</u>	<u>\$ 41.105</u>

22. Provisiones

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

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Cuotas partes pensionales	\$ 2.610	\$ 2.610
Provisiones ambientales y sociales de proyectos	35.911	35.911
Provisión para litigios	36.559	35.728
	<u>\$ 75.080</u>	<u>\$ 74.249</u>

	Cuotas partes pensionales	Provisión Litigios (1)	Provisiones ambientales y sociales de proyectos	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 2.294	\$ 31.712	\$ 32.425	\$ 66.431
Incrementos	316	1.747	3.995	6.058
Recuperaciones	-	(5)	-	(5)
Utilizaciones y/o bajas	-	(720)	(509)	(1.229)
Gasto financiero	-	2.994	-	2.994
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 2.610</u>	<u>\$ 35.728</u>	<u>\$ 35.911</u>	<u>\$ 74.249</u>
Incrementos	-	131	-	131
Utilizaciones y/o bajas	-	(58)	-	(58)
Otros	-	758	-	758
Saldo al 31 de marzo de 2024	<u>\$2.610</u>	<u>\$ 36.559</u>	<u>\$35.911</u>	<u>\$75.080</u>

(1) A continuación, el detalle de la provisión litigios:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Procedimientos judiciales	\$ 2.575	\$ 2.501
Beneficios complementarios (a)	33.984	33.227
	<u>\$ 36.559</u>	<u>\$ 35.728</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (a) Corresponden a procesos ordinarios laborales adelantados por pensionados para el restablecimiento de los beneficios extralegales suprimidos en aplicación directa del Acto Legislativo 01 de 2005.

23. Impuesto a las ganancias*Gasto por impuesto sobre la renta registrado en los resultados del periodo:*

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Impuesto diferido		
Impuestos diferidos netos del periodo	2.233	(6.756)
Total impuesto de renta	\$ 2.233	\$ (6.756)

Montos reconocidos en Otros Resultados Integrales (ORI):

Al 31 de marzo 2024 (no auditado)

	Monto antes de impuestos	Impuesto diferido	Valor neto
Instrumentos financieros derivados de cobertura	16.421	(5.748)	10.673
Cobertura natural	(29.216)	10.226	(18.990)
Inversiones	1.655	(580)	1.075
Total	\$ (11.140)	\$ 3.898	\$ (7.242)

Al 31 de marzo 2023 (no auditado)

	Monto antes de impuestos	Impuesto diferido	Neto de impuesto
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(69.024)	24.158	(44.866)
Cobertura natural	203.052	(71.068)	131.984
Total	\$ 134.028	\$ (46.910)	\$ 87.118

Conciliación de la tasa efectiva:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Utilidad del período	\$ 746.657	\$ 840.221
Total gasto por impuesto a las ganancias	2.233	(6.756)
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	\$ 748.890	\$ 833.465
Impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva local	262.112	291.713
Gastos no deducibles	1.146	5.612
Efecto método de participación y dividendos (rentas exentas, INCRGO) - efecto diferencias permanentes	(261.025)	(304.081)
	\$ 2.233	\$ (6.756)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La tasa efectiva para marzo de 2024 y 2023 fue de 0,3% y (0,8%), respectivamente.

De acuerdo con la normatividad fiscal vigente, la Empresa está sujeta al impuesto de renta y complementarios. La tarifa aplicable para los años 2024 y 2023 fue del 35%.

La tasa de impuestos usadas para el año 2024 y 2023 representan la tasa de impuesto del 35% a pagar por la empresa en Colombia sobre las ganancias gravables, de acuerdo con las leyes fiscales de dicha jurisdicción.

Impuestos diferidos:

Las diferencias entre el valor en libros de los activos y pasivos y las bases fiscales de los mismos dan lugar a las siguientes diferencias temporarias que generan impuestos diferidos, calculados y registrados en los períodos terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023, con base en las tasas tributarias vigentes como referentes para los años en los cuales dichas diferencias temporarias se revertirán.

Al 31 de marzo de 2024

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 de marzo de 2024
Beneficios a empleados	3.942	(2.396)	-	1.546
Inventarios	329	-	-	329
Cuentas comerciales	4.228	(9.570)	10.226	4.884
Diferencia en cambio	12.108	483	-	12.591
Pérdidas tributarias trasladables	15.605	(986)	-	14.619
Total impuesto diferido activo	36.212	(12.469)	10.226	33.969
Obligaciones financieras	(208.246)	11.404	-	(196.842)
Cálculo actuarial	(9.677)	(44)	-	(9.721)
Activos financieros	(71.761)	(1.498)	(5.748)	(79.007)
Inversiones	(109.394)	-	(580)	(109.974)
Propiedades, planta y equipo	(129.892)	374	-	(129.518)
Total pasivo por impuesto diferido	(528.970)	10.236	(6.328)	(525.062)
Total impuesto diferido neto	(492.758)	(2.233)	3.898	(491.093)

Al 31 de marzo de 2023

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 marzo de 2023 (No auditado)
Beneficios a empleados	3.730	(2.737)	-	993
Inventarios	524	-	-	524
Obligaciones financieras	427.197	(26.763)	(71.068)	329.366
Diferencia en cambio	30.758	(4.311)	-	26.447
Pérdidas tributarias trasladables	13.310	2.295	-	15.605
Total impuesto diferido activo	\$ 475.519	\$ (31.516)	\$ (71.068)	\$ 372.935

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 marzo de 2023 (No auditado)
Cuentas por cobrar	(283.091)	32.336	-	(250.755)
Calculo actuarial	(10.972)	33	-	(10.939)
Activos financieros	(160.130)	5.956	24.158	(130.016)
Inversiones	(107.301)	-	-	(107.301)
Propiedades, planta y equipo	(122.109)	(53)	-	(122.162)
Total pasivo por impuesto diferido	\$ (683.603)	\$ 38.272	\$ 24.158	\$ (621.173)
Total impuesto diferido neto	\$ (208.084)	\$ 6.756	\$ (46.910)	\$ (248.238)

De acuerdo con la legislación tributaria vigente en Colombia, ni la distribución de dividendos ni la retención de utilidades presentan efecto sobre la tarifa del impuesto de renta.

En cumplimiento de la NIC 12, la Empresa no registró impuestos diferidos pasivos relacionados con diferencias temporarias de inversiones en subsidiarias, principalmente por conceptos correspondientes a utilidades no distribuidas de las inversiones con excepción a utilidades acumuladas de EEB Perú Holding.

En relación con el impuesto diferido en inversiones que no fue reconocido en estados financieros, es debido al tratamiento que se les dará a los dividendos en el momento en que se origine como renta exenta en las inversiones en el exterior al ser una Compañía Holding Colombiana CHC y distribución de utilidades no gravadas sobre las cuales la compañía aplica la excepción del párrafo 39 de la NIC 12.

Entre tanto, el impuesto diferido reconocido a marzo de 2024 por valor de \$109.973 corresponde a utilidades de 2012 en las inversiones que tiene la compañía en EEB Perú Holding. A 31 de marzo de 2023 el impuesto diferido reconocido por valor de \$107.301, corresponde a utilidades en EEB Gas y EEB Perú Holding.

Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas

Actualmente, la Compañía tiene dos procesos abiertos con la administración de impuestos relacionados al impuesto sobre la renta por los periodos gravables 2017 y 2020. En el proceso de renta 2017 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 y Bermudas. Al respecto, la administración de impuestos hace atribución de rentas de sociedades plenamente operativas, lo que es una interpretación indebida a la norma.

Con relación al proceso del impuesto de renta del año 2017, en el mes de julio de 2021 la Empresa 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 el

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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.

No se prevé el reconocimiento de una provisión por aplicación de la CINIIF 23 por incertidumbres tributarias.

24. Instrumentos financieros derivados

La Empresa ha realizado operaciones de derivados de swap con el propósito de cubrir el riesgo de tipo de cambio que surge de transacciones futuras, cuando así lo requiere.

Para los cortes del 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Empresa tuvo los siguientes instrumentos financieros derivados:

Instrumentos financieros derivados	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Activo		
Contratos Swap		
Swap de tasa de interés	1.359.234	1.372.564
Pasivo		
Swap de tasa de interés	(1.111.258)	(1.126.758)
Total Contratos Swap	\$ 247.976	\$ 245.806

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La siguiente información presenta los montos nominales de los contratos 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
Contratos Swap		
Activo		
Swap de tasa de interés	USD 300.000.000	USD 300.000.000
Pasivo		
Swap de tasa de interés	USD (300.000.000)	USD (300.000.000)
Total Contratos Swap	USD -	USD -

Los efectos de los swaps de tasas de interés sobre la posición financiera y el desempeño de GEB son los siguientes:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Swaps de tasa de interés		
Valor en libros	\$247.976	\$245.806
Importe nominal	USD 300.000.000	USD 300.000.000
Fecha de vencimiento	9 mar 2032	9 mar 2032
Coeficiente de cobertura	100%	100%
Tasa media ponderada de cobertura del ejercicio	3.303% SV	3.3514% SV

25. Gestión de riesgos

Objetivos de la gestión de riesgo financiero – La Empresa monitorea de forma continua 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, la Empresa evalúa diferentes estrategias de mitigación, dentro de las cuales se encuentran tanto coberturas naturales como coberturas financieras. En el uso de coberturas financieras la Empresa 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, ente de control máximo que aprueba los lineamientos sobre los que se rige la administración de riesgos financieros.

1. **Riesgo del mercado**

Dada la naturaleza de la Empresa, 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, la Empresa 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 de la Empresa la exponen a riesgo de tasa de interés.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

1.1 Gestión de riesgo cambiario

La Empresa 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, respectivamente:

Pasivos				Activos			
31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023		31 de marzo de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
<u>(USD 000)</u>	<u>COP</u>	<u>(USD 000)</u>	<u>COP</u>	<u>(USD 000)</u>	<u>COP</u>	<u>(USD 000)</u>	<u>COP</u>
1.903.345	7.313.222	1.908.736	7.295.83	435.953	1.675.063	477.107	1.823.529

Adicionalmente, GEB tiene exposición activa en reales brasileños (BRL), por un monto de BRL 175,11 millones.

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 de la Empresa y de las condiciones de mercado.

De igual forma, la Empresa realiza coberturas para cubrir el riesgo de tipo de cambio que surge de transacciones futuras, cuando así lo requiere.

Al cierre de marzo de 2024 la Empresa no cuenta con contratos sobre moneda extranjera.

Cobertura de Inversión Neta en el Extranjero - Con el objetivo de estabilizar las variaciones en el patrimonio originado por efecto de conversión de los negocios en el extranjero, la Empresa 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 por efecto en el movimiento de la tasa representativa del mercado TRM, dada la exposición a 31 de marzo de 2024 y 31 diciembre de 2023, respectivamente:

	Variación	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	<u>Tasa de cambio</u>	<u>COP/MM</u>	<u>COP/MM</u>
	1%	4.365	5.709
Resultados	5%	21.825	28.545

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

De igual forma se presenta el impacto potencial por efecto en el movimiento de la tasa de cambio peso colombiano – Real Brasileiro en el resultado integral de GEB, cifras en millones de pesos:

	Variación	Marzo 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	Tasa de Cambio	COP/MM	COP/MM
Resultados	1%	1.341	1.377
	5%	6.709	6.889

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.

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés - Con corte a 31 de marzo de 2024, GEB cuenta con el 47,7% de su deuda a tasa fija, el 6,0% a UVR y el restante a tasa variable (SOFR 21,5%, IPC 18,7% e IBR 3,8%), es decir el 46,2% 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 todas las demás variables se hubieran mantenido constantes:

Variación tasa de interés	Impacto Potencial en el Estado de Resultados Integral (+/-) Miles de USD	Equivalente en millones de pesos
100 pbs	10.929	41.994

Contratos de permuta de tasas de interés - De acuerdo con los contratos de permuta en las tasas de interés, la Empresa 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 a la Empresa 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.

Al cierre de marzo de 2024, GEB cuenta con una operación Interest Rate Swap donde se recibe (derechos) a tasa Term SOFR 6M y se paga (obligaciones) a tasa fija, en USD:

	Monto (USD)	Tasa Pactada (%)	Fecha Inicio	Fecha Vencimiento	MTM (COP/MM)
IRS Flotante a Fijo	300.000.000	3,303	09-09- 2020	09-03-2032	247.976

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

1.3 Gestión del riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera para GEB 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.

GEB 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 por cobrar. La Empresa considera el riesgo de exposición crediticia asignando el 100% de la pérdida esperada a los vencimientos mayores a 90 días. Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas a más de 90 días ascienden a COP \$40.594 y COP \$40.379, respectivamente, de las cuales el 100% se encuentra provisionado en ambos años.

El movimiento de la pérdida por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato durante el año fue el siguiente:

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	39.245
Deterioro		2.023
Castigos		(889)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$	40.379
Deterioro		215
Saldo al 31 de marzo de 2024 (No auditado)	\$	40.594

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		Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
	Total				
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	8.884.571	14.239.556	556.533	4.354.374	9.328.649
Cuentas por pagar	2.462.611	2.462.611	2.462.611	-	-
Arrendamientos financieros	3.980	3.980	2.220	1.760	-
	\$ 11.351.162	16.706.147	3.021.364	4.356.134	9.328.649
Diciembre 31, 2023	Valor en libros		Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
	Total				
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	9.102.776	15.522.639	1.027.993	4.717.177	9.777.469
Cuentas por pagar	159.014	159.014	159.014	-	-
Arrendamientos financieros	4.777	4.777	2.219	2.381	177
	\$ 9.266.567	15.686.430	1.189.226	4.719.558	9.777.646

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 metodología de Gestión Integral de Riesgos y la política de gestión 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. Los riesgos más importantes del GEB individual por su nivel de riesgo residual extremo y alto, se enmarcan en los aspectos propios del Grupo en su desempeño como casa matriz. Estos riesgos se describen a continuación:

Riesgo	Descripción	Materializado (Sí/No)	Probabilidad de Materialización
Potenciales Diferencias entre socios en sociedades no controladas.	Diferencias en la interpretación de los Acuerdos de Accionistas y de obligaciones estatutarias en las inversiones en las que el GEB no tiene control	No	Media
Falta de continuidad en la estrategia y no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo	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
Gestión inadecuada de la estrategia corporativa en las empresas subordinadas	No realizar un adecuado seguimiento a la estrategia y las buenas prácticas de Gobierno Corporativo en las filiales subordinadas y con co-control por parte del GEB	No	Media
No ejercer el rol adecuado como accionista en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control	No intervenir adecuada y oportunamente para influenciar en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control, favoreciendo los intereses del GEB	No	Media
Incumplimiento al marco ético y/o regulatorio en materia de cumplimiento del GEB	Toda conducta que implique, ya sea internamente por medio de sus colaboradores, directivos, o administradores, o externamente por clientes, proveedores, contratistas, accionistas y otras partes interesadas de manera indirecta o directa, y/o por la acción u omisión de GEB, las	No	Media

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Riesgo	Descripción	Materializado (Sí/No)	Probabilidad de Materialización
	conductas de Soborno, Fraude, Corrupción, Lavado de Activos, Financiación del Terrorismo y/o Proliferación de Armas de Destrucción Masiva, inadecuado tratamiento de datos personales e inadecuada gestión de conflictos de interés		

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

Diferencias relevantes alrededor de la interpretación de Acuerdos de Accionistas, en la interpretación y el cumplimiento de normas estatutarias, cambios del comportamiento del socio y/o posibles cambios de socio controlante podrían generar afectaciones a los intereses del Grupo respecto a las empresas no controladas.

La falta de continuidad en la estrategia y el no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo se asocia principalmente a la posible inestabilidad en los lineamientos estratégicos relacionada con los cambios periódicos en la administración distrital conllevando entre otros, a la afectación de la promesa de valor de la Sociedad frente a los grupos de interés respecto del compromiso de los accionistas y la administración con el gobierno corporativo.

Respecto a los riesgos "Gestión Inadecuada de la Estrategia Corporativa en las Empresas Subordinadas" y "No Ejercer El Rol Adecuado Como Accionista en las Compañías donde el GEB tiene Participación Sin Control"; los principales aspectos que han sido considerados son la necesidad realizar un adecuado seguimiento a la estrategia y las buenas prácticas de Gobierno Corporativo en las filiales subordinadas y con co-control por parte del GEB y poder influenciar en las decisiones que se adopten en las compañías donde el GEB tiene participación sin control de manera que favorezcan los intereses del GEB mitigando la pérdida de eficiencias operativas y de recursos, así como la pérdida de negocios o de valor de las inversiones del GEB.

El riesgo estratégico de cumplimiento haciendo referencia a un marco ético, que abarca todas las políticas, códigos, procedimientos, guías, entre otros, en relación con el compromiso del GEB en cuanto la prevención de los riesgos de cumplimiento, así como la gestión de los riesgos de fraude, corrupción, soborno, lavado de activos, financiación del terrorismo, financiación de la proliferación de armas de destrucción masiva, libre competencia económica, protección datos personales y conflictos de intereses.

1.6 Gestión del riesgo de capital

La Empresa 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).

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

La Junta Directiva de la Empresa 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.

El índice de endeudamiento al 31 de marzo de 2024 fue de 45,06% (ver abajo).

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

	<u>31 de marzo de 2024</u> (No auditado)	<u>31 de diciembre de</u> <u>2023</u>
Deuda (1)	\$8.888.551	\$ 9.107.553
Efectivo y equivalentes del efectivo	(1.141.803)	(1.431.273)
Deuda neta	<u>\$7.746.748</u>	<u>\$ 7.676.280</u>
Capital contable	<u>\$17.190.459</u>	<u>\$ 18.908.272</u>
Índice de deuda neta a capital contable	45.06%	40.60%

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

26. 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 sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros no medidos a valor razonable si el valor en libros es una aproximación razonable del valor razonable.

Mediciones a valor razonable recurrentes:

	Marzo 31, 2024 (No auditado)		Diciembre 31, 2023	
	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>
	Valor razonable Instrumentos de cobertura	Nivel 2	Valor razonable Instrumentos de cobertura	Nivel 2
Activos financieros medidos a valor razonable				
Swap de tasa de interés	1.359.234	1.359.234	1.372.564	1.372.363
Pasivos financieros medidos a valor razonable				
Swap de tasa de interés	(1.111.259)	(1.111.259)	(1.126.758)	(1.126.758)

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

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Mediciones a valor razonable no recurrentes:

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

27. Patrimonio

Capital - El capital autorizado de la empresa 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%	209.044.514	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%
	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>

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.

28. Ingreso transmisión de electricidad

Corresponde a ingresos por los servicios facturados a XM Compañía Expertos en Mercados S.A. E.S.P. como administrador y liquidador de cuentas del Sistema de Transmisión Nacional por el uso de líneas y redes de la Empresa para transmisión de energía en Colombia. El incremento de los ingresos se debe principalmente al proyecto Colectora, proyecto San Juan, proyecto Bonda e ingresos por convocatoria Anillo eléctrico la Guajira (proyecto recibido en fusión con Elecorte) y efecto por variación de la TRM promedio e IPP – índice de precios del productor en lo corrido del año.

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Transmisión de electricidad	\$235.749	\$ 242.567
	<u>\$235.749</u>	<u>\$ 242.567</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

29. Método de participación

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2024 y 2023, el método de participación ascendió a \$748.618 y \$879.707 respectivamente, correspondientes a la participación del GEB en sus inversiones en empresas controladas, asociadas y negocios conjuntos (Ver notas 11 y 12).

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Método de participación subordinadas (Nota 11)	\$203.762	\$ 370.274
Método de participación asociadas (Nota 12)	544.856	509.433
	<u>\$748.618</u>	<u>\$ 879.707</u>

30. Costos de transmisión de electricidad

A continuación, se presenta el detalle de los costos de transmisión de electricidad:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Contribuciones	\$ 16.310	\$ 33.731
Depreciaciones	15.367	10.281
Generales	7.641	41.385
Amortizaciones	2.883	2.347
Seguros	1.229	2.362
Bienes y servicios públicos	1.220	1.022
Mantenimiento y reparaciones	816	457
Vigilancia y seguridad	633	507
Honorarios	282	22
Servicios Públicos	129	81
Arrendamientos	35	268
Servicios personales	14	124
Operación y mantenimiento	-	98
	<u>\$ 46.559</u>	<u>\$ 92.685</u>

31. Gastos de negocio

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de negocio:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Personal	\$ 35.139	\$ 28.477
Generales	9.331	28.625
Amortizaciones	4.980	4.946
Impuestos	3.457	7.206
Depreciación	766	655
Provisiones	197	960
	<u>\$ 53.870</u>	<u>\$ 70.869</u>

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

32. Gastos administrativos

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de administración:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Gastos generales	\$ 3.883	\$ 1.192
Servicios personales	1.878	1.383
Contribuciones y aportes	701	552
Impuestos contribuciones y tasas	685	1.082
Depreciaciones	598	254
Provisiones	150	249
Amortizaciones	-	112
	<u>\$ 7.895</u>	<u>\$ 4.824</u>

33. Otros ingresos, netos

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos y gastos netos:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Honorarios y comisiones	\$ 2.615	\$ 2.179
Recuperaciones	3.244	1.865
Arrendamientos	1.895	1.675
Otros ingresos, netos	423	123
	<u>\$ 8.177</u>	<u>\$ 5.842</u>

34. Ingresos financieros

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos financieros:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de marzo de 2023 (No auditado)
Intereses y rendimientos cuentas por cobrar (1)	\$ 9.123	\$ 38.579
Valoración derivados (2)	13.979	25.948
Intereses de inversiones renta fija (3)	21.686	3.516
Ingresos financieros cálculo actuarial	4.857	3.158
	<u>\$ 49.645</u>	<u>\$ 71.201</u>

(1) La disminución obedece al prepago del préstamo intercompany con TGI (USD\$370 millones), así como la extinción de las obligaciones con Elecnorte (COP\$27.833 millones) producto de la fusión con GEB.

(2) A 31 de marzo 2024 la valoración de derivados corresponde únicamente al IRS contratado con Bank of America, a 2023 se realizaban las valoraciones de los IRS con Bank of America y JP Morgan los cuales tuvieron una terminación anticipada en diciembre de 2023.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (3) A 31 de marzo de 2024 se incrementó el nominal (USD\$260 millones) de los Time Deposits, a una tasa promedio de 5,56%, mientras que a marzo de 2023 el nominal (USD\$70 millones) de los Time Deposits estaban a una tasa promedio de 4,86%.

35. Gastos financieros

A continuación, se presenta el detalle de los gastos financieros:

	31 de marzo de 2024	31 de marzo de 2023
	(No auditado)	(No auditado)
Intereses obligaciones financieras moneda extranjera	\$ 95.252	\$ 97.775
Intereses obligaciones financieras moneda nacional	86.212	67.114
Gasto financiero cálculo actuarial	7.686	7.736
Comisiones	73	190
Contratos leasing	109	57
Otros gastos financieros	5	14
	\$ 189.337	\$ 172.886

36. Transacciones con partes relacionadas

Los saldos y transacciones entre la Empresas y sus partes relacionadas al final de cada periodo de reporte se detallan a continuación:

	Ingresos		Costos y gastos	
	31 de marzo de 2024	31 de marzo de 2023	31 de marzo de 2024	31 de marzo de 2023
	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
Subsidiarias				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 2.364	\$ 22.593	\$ -	\$ -
GEBBRAS Participacoes LTDA.	3.832	6.097	-	-
EEB Perú Holdings LTD.	-	-	3.503	4.137
EEB Gas S.A.S.	-	-	-	3.429
Elecnorte S.A.S. E.S.P.	-	1.024	-	-
Enlaza	92.063	-	7.076	-
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	4.895	5.264	-	-
Total	\$ 103.154	\$ 34.978	\$ 10.579	\$ 7.566

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

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	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)
Subsidiarias				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI (1)	\$ 430.768	\$ 10.426	\$ 58	\$ 58
GEBBRAS Participacoes LTDA	177.255	183.924	-	-
EEB Perú Holdings LTD	117.191	-	209.377	205.100

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	325.036	324.714	-	-
Grupo Dunas	2.289	127	-	-
EEBIS GT	6.574	6.699	-	-
Calidda	13.315	13.245	-	-
Contugas S.A.C.	-	1.593	-	135
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	94.291	45.408	28.026	7.751
	\$ 1.166.719	\$ 586.136	\$ 237.461	\$ 213.044
Asociadas y negocios conjuntos				
VANTI S.A. E.S.P.	110.779	22.464	-	-
Enel Colombia S.A. E.S.P.	768.291	-	36	427
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	3.390	-	-	-
Consortio Transmantaro S.A.	138.323	-	-	-
Red de Energía del Perú S.A.	103.251	-	-	-
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	-	-	-	690
Promigas S.A. E.S.P.	90.858	31.266	-	-
	\$ 1.214.892	\$ 53.730	\$ 36	\$ 1.117
Corriente	1.917.395	174.001	32.340	9.825
No corriente	464.215	465.865	205.157	204.336
	\$ 2.381.610	\$ 639.866	\$ 237.497	\$ 214.161

(1) El incremento obedece a decreto de dividendos por parte de TGI por valor de \$428.222.

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023 los dividendos por cobrar son como se muestra a continuación, el incremento se debe a los decretos de dividendos de las compañías asociadas durante el primer trimestre del año 2024:

	31 de marzo de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Asociadas y negocios conjuntos		
VANTI S.A. E.S.P.	110.779	22.464
Promigas S.A. E.S.P.	89.225	29.742
Enel Colombia S.A. E.S.P.	768.210	-
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	3.390	-
Consortio Transmantaro S.A.	138.323	-
Red de Energía del Perú S. A.	103.250	-
Total	\$1.213.177	\$ 52.206

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

37. Pasivos y activos contingentes

Contingencias – Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra la Empresa 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, la Empresa ha provisionado \$2.575 y \$2.501 respectivamente para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

La administración de la Empresa con el concurso de los asesores externos ha concluido, que el resultado de los procesos correspondientes a la parte no provisionada será favorable para los intereses de la Empresa y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaren, éstos no afectarán de manera significativa la posición financiera de la Empresa.

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 (ver nota 22):

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
Totales	6	1.371	1	1.204	2.575

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
Totales	132	22.514	19	43.893	66.407

38. 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 Separados
Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Declaramos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros intermedios condensados separados 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 Separados 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