

**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.**

**Estados Financieros Intermedios Condensados  
Separados al 30 de junio y por los períodos de tres  
y seis meses terminados el 30 de junio de 2024.**

**(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de  
2023 y por los periodos de tres y seis meses  
terminados el 30 de junio 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](http://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 30 de junio de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. (la Compañía), la cual comprende:

- el estado condensado separado de situación financiera al 30 de junio de 2024;
- los estados condensados separados del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y seis meses que terminaron el 30 de junio de 2024;
- el estado condensado separado de cambios en el patrimonio por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2024;
- el estado condensado separado de flujos de efectivo por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2024; y
- las notas a la información financiera intermedia.

La administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros intermedios separados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, incluyendo los requerimientos de la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información Financiera Intermedia condensada separada, basada 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 estados financieros intermedios 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**

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión que me haga suponer que la información financiera intermedia condensada separada al 30 de junio 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.



Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.  
T.P. 318719 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

14 de agosto de 2024



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

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

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE EL REPORTE EN LENGUAJE EXTENSIBLE BUSINESS REPORTING 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 30 de junio 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 separado de situación financiera al 30 de junio de 2024;
- el estado separado del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y seis meses que terminaron el 30 de junio de 2024;
- el estado separado de cambios en el patrimonio por el período de seis meses que terminó el 30 de junio de 2024;
- el estado separado de flujos de efectivo por el período de seis meses que terminó el 30 de junio 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, basada 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**

Basada en mi revisión, no ha llegado a mi conocimiento ninguna cuestión 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 30 de junio 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.



Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.  
T.P. 318719 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

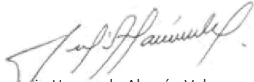
14 de agosto de 2024


GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Estados Intermedios Condensados Separados de Situación Financiera  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>Junio 2024</u> <small>(No auditado)</small>	<u>Diciembre 2023</u>	<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Nota</u>	<u>Junio 2024</u> <small>(No auditado)</small>	<u>Diciembre 2023</u>	
<b>Activos corrientes:</b>				<b>Pasivos corrientes:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$ 1.541.699	1.431.273	Obligaciones financieras	17	\$ 70.961	405.579	
Cuentas por cobrar	8	109.099	111.158	Pasivos por arrendamientos financieros	18	2.188	2.219	
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	1.305.174	174.001	Cuentas por pagar	19	2.495.453	159.014	
Activos por impuestos	9	87.725	103.783	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	51.372	9.825	
Inventarios	10	203.401	219.076	Beneficios a empleados	20	45.990	53.016	
Instrumentos financieros derivados	24	284.202	245.806	Pasivos por impuestos	21	13.452	41.105	
Otros activos no financieros		4.526	3.840	Otros pasivos no financieros		<u>6.754</u>	<u>8.161</u>	
<b>Total activos corrientes</b>		<b>\$ <u>3.535.826</u></b>	<b>\$ <u>2.288.937</u></b>	<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>\$ <u>2.686.170</u></b>	<b>\$ <u>678.919</u></b>	
<b>Activos no corrientes:</b>				<b>Pasivos no corrientes:</b>				
Inversiones en subordinadas	11	\$ 8.834.917	9.023.715	Obligaciones financieras	17	\$ 9.232.098	8.697.197	
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	12.406.627	12.471.809	Pasivos por arrendamientos financieros	18	1.346	2.558	
Propiedades, planta y equipo, neto	13	4.648.412	4.375.611	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	221.269	204.336	
Activos por derecho de uso	14	3.425	4.696	Beneficios a empleados	20	107.816	122.951	
Propiedades de inversión	15	184.295	30.113	Provisiones	22	79.093	74.249	
Otras inversiones	7	61.487	34.663	Pasivo por impuesto diferido	23	376.852	492.758	
Cuentas por cobrar	8	20.510	16.933	Otros pasivos no financieros		<u>492</u>	<u>493</u>	
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	492.329	465.865	<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>\$ <u>10.018.966</u></b>	<b>\$ <u>9.594.542</u></b>	
Activos por impuestos	9	121.340	121.340	<b>Total pasivo</b>		<b>\$ <u>12.705.136</u></b>	<b>\$ <u>10.273.461</u></b>	
Activos intangibles	16	351.406	348.051	<b>Patrimonio:</b>				
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>\$ <u>27.124.748</u></b>	<b>\$ <u>26.892.796</u></b>		27			
<b>Total Activo</b>		<b>\$ <u>30.660.574</u></b>	<b>\$ <u>29.181.733</u></b>	Capital emitido		\$ 492.111	\$ 492.111	
				Prima en colocación de acciones		837.799	837.799	
				Reservas		5.980.966	5.692.697	
				Resultados acumulados		6.545.976	7.803.173	
				Otro resultado integral		<u>4.098.586</u>	<u>4.082.492</u>	
				<b>Total patrimonio</b>		<b>\$ <u>17.955.438</u></b>	<b>\$ <u>18.908.272</u></b>	
				<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>\$ <u>30.660.574</u></b>	<b>\$ <u>29.181.733</u></b>	

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)


  
Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal  
T.P. 318719 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de agosto 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 y seis meses terminados al 30 de junio de 2024 y 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio		Por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio	
		2024 (No auditado)	2023 (No auditado)	2024 (No auditado)	2023 (No auditado)
Ingreso transmisión de electricidad	28	\$ 242.063	\$ 231.893	\$ 477.812	\$ 474.460
Costos transmisión de electricidad	30	<u>(52.681)</u>	<u>(95.730)</u>	<u>(99.240)</u>	<u>(188.415)</u>
<b>Utilidad bruta</b>		<b>189.382</b>	<b>136.163</b>	<b>378.572</b>	<b>286.045</b>
Gastos:					
Gastos de negocio	31	(77.932)	(57.663)	(131.802)	(128.532)
Gastos administrativos	32	(10.865)	(11.699)	(18.760)	(16.523)
Otros ingresos, neto	33	<u>5.593</u>	<u>4.944</u>	<u>13.770</u>	<u>10.786</u>
<b>Utilidad operacional</b>		<b>106.178</b>	<b>71.745</b>	<b>241.780</b>	<b>151.776</b>
Ingresos financieros	34	57.400	82.021	107.045	153.222
Gastos financieros	35	(159.665)	(261.722)	(349.002)	(434.608)
Diferencia en cambio, neto		(132.635)	3.180	(128.273)	(21.408)
Método de participación	29	<u>722.121</u>	<u>825.187</u>	<u>1.470.739</u>	<u>1.704.894</u>
<b>Utilidad antes de impuestos</b>		<b>593.399</b>	<b>720.411</b>	<b>1.342.289</b>	<b>1.553.876</b>
Impuesto a las ganancias	23	<u>(4.416)</u>	<u>(28.187)</u>	<u>(6.649)</u>	<u>(21.431)</u>
<b>Resultado del periodo</b>		<b>\$ 588.983</b>	<b>\$ 692.224</b>	<b>\$ 1.335.640</b>	<b>\$ 1.532.445</b>
<b>Otros resultados integrales</b>					
Partidas que se reclasificarán a resultados:					
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación		111.686	(406.116)	67.582	(429.293)
Instrumentos financieros derivados, antes de impuesto diferido		(224.878)	405.228	(237.673)	539.255
Impuesto diferido de instrumentos financieros derivados		78.707	(141.830)	83.185	(188.740)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras		219.307	(810.373)	112.330	(1.251.417)
Impuesto diferido de inversiones		(8.750)	-	(9.330)	-
<b>Total otros resultados integrales del periodo</b>		<b>\$ 176.072</b>	<b>\$ (953.091)</b>	<b>\$ 16.094</b>	<b>\$ (1.330.195)</b>
<b>Resultado integral del período</b>		<b>765.055</b>	<b>(260.867)</b>	<b>1.351.734</b>	<b>202.250</b>
Ganancias por acción:					
Básica (en pesos colombianos)		\$ 64,15	\$ 75,40	\$ 145,48	\$ 166,91

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)

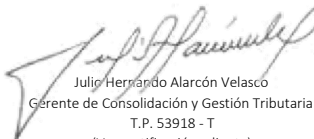
  
Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal  
T.P. 318719 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de agosto de 2024)


GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Estados Intermedios Condensados Separados de Cambios en el Patrimonio  
Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2024 y 2023  
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	<u>Reservas</u>							<u>Total</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Otro resultado Integral</u>	<u>Total patrimonio</u>
	<u>Capital emitido</u>	<u>Prima en colocación de acciones</u>	<u>Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas</u>		<u>Reserva de participación sociedades</u>	<u>Reserva ocasional Artículo 130</u>					
			<u>Legal</u>	<u>de sistemas</u>		<u>E. T.</u>	<u>Ocasionales</u>				
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.196.879</b>	<b>38.448</b>	<b>1.147.880</b>	<b>4.841.398</b>	<b>8.069.359</b>	<b>6.261.847</b>	<b>20.502.514</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.532.445	-	1.532.445
Apropiación de reservas	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.299	(851.299)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.389)	-	(5.389)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(429.293)	(429.293)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.251.417)	(1.251.417)
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350.515	350.515
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(2.001.497)
<b>Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.901.335</b>	<b>38.448</b>	<b>1.294.723</b>	<b>5.692.697</b>	<b>6.743.619</b>	<b>4.931.652</b>	<b>18.697.878</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.901.335</b>	<b>38.448</b>	<b>1.294.723</b>	<b>5.692.697</b>	<b>7.803.173</b>	<b>4.082.492</b>	<b>18.908.272</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	1.335.640	-	1.335.640
Apropiación de reservas	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-
Efectos por movimientos patrimoniales de inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(93)	-	(93)
Participación en ORI de inversiones contabilizadas por el método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67.582	67.582
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112.330	112.330
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(154.487)	(154.487)
Impuesto diferido de inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.330)	(9.330)
Distribución de dividendos (Nota 27)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(2.304.475)
<b>Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>4.107.706</b>	<b>38.448</b>	<b>1.376.621</b>	<b>5.980.966</b>	<b>6.545.976</b>	<b>4.098.586</b>	<b>17.955.438</b>

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

  
Jorge Andrés Tabares Ángel  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)


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


  
Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal  
T.P. 318719 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de agosto de 2024)


GRUPO ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.  
Estados Intermedios Condensados Separados de Flujos de Efectivo  
Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2024 y 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

	Notas	Junio <u>2024</u> (No auditado)	Junio <u>2023</u> (No auditado)
<b>Flujos de efectivo de actividades de operación:</b>			
Resultado del periodo		\$ 1.335.640	1.532.445
<b>Ajustes para conciliar la utilidad del periodo con el efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación:</b>			
Impuesto de renta corriente	23	48.700	-
Impuesto de renta diferido	23	(42.051)	21.431
Depreciación y amortización		52.009	37.285
Pérdida por deterioro de propiedades, planta y equipo	13	-	73
Baja en propiedades, planta y equipo		942	-
Diferencia en cambio		182.880	12.893
Provisiones, neto	22	3.527	(1.898)
Ingreso por método de participación	29	(1.470.739)	(1.704.894)
Deterioro de cuentas por cobrar		451	-
Gastos financieros	35	349.002	434.608
Ingresos financieros	34	(107.045)	(153.222)
		<hr/>	<hr/>
		353.316	178.721
<b>Cambios netos en activos y pasivos de la operación:</b>			
Cuentas por cobrar		(1.218)	(36.482)
Inventarios		15.675	(60.475)
Activo por impuestos, neto		(32.904)	(30.102)
Otros activos no financieros		(345)	(1.829)
Cuentas por pagar		6.255	(67.790)
Beneficios a empleados		(37.534)	(27.085)
Provisiones		1.316	2.924
Otros pasivos no financieros		23.503	-
Impuesto a las ganancias pagado		(27.390)	(24.998)
		<hr/>	<hr/>
<b>Flujo neto de efectivo provisto por (usado en) actividades de operación</b>		<b>300.674</b>	<b>(67.116)</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Capitalización de inversiones subordinadas	11	(5.000)	-
Dividendos recibidos		827.379	1.011.459
Intereses recibidos		141.387	80.043
Inversiones en activos financieros		(2.111)	29.332
Adquisición de propiedades, planta y equipo	13	(404.405)	(186.715)
Adquisición de activos intangibles	16	(15.633)	(13.104)
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		235	-
(Desembolso) recaudo prestamos a partes relacionadas		(78.047)	12.061
		<hr/>	<hr/>
<b>Flujo neto de efectivo provisto por actividades de inversión</b>		<b>463.805</b>	<b>933.076</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Pagos de obligaciones financieras	17	(327.170)	-
Recaudo préstamos de partes relacionadas		41.479	42.248
Intereses pagados partes relacionadas		(7.621)	(14.274)
Pagos por arrendamientos	18	(1.427)	(1.973)
Dividendos pagados	19	(16)	(13)
Intereses pagados		(390.123)	(386.156)
		<hr/>	<hr/>
<b>Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación</b>		<b>(684.878)</b>	<b>(360.168)</b>
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b>79.601</b>	<b>505.792</b>
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo		<hr/>	<hr/>
		30.825	(26.941)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>		<b>\$ 1.431.273</b>	<b>268.635</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>		<b>\$ 1.541.699</b>	<b>747.486</b>

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)

  
Angela María Leal Díaz  
Revisor Fiscal  
T.P. No 318719-T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 14 de agosto de 2024)

## 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 30 de junio 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 30 de junio 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 30 de junio 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 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo del efectivo y equivalentes de efectivo comprende lo siguiente:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Caja	\$ 279	\$ -
Bancos	24.011	40.079
Equivalentes de efectivo (1)	1.517.409	1.391.194
	\$ 1.541.699	\$ 1.431.273

(1) Equivalentes de efectivo:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Depósitos a corto plazo	\$ 1.058.787	\$ 1.289.776
Fondos de inversión colectiva	458.622	101.418
	\$ 1.517.409	\$ 1.391.194

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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**7. Otras inversiones**

Al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de las inversiones comprende lo siguiente:

	<b>30 de junio de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Fondos fiduciarios (1)	\$ 57.273	\$ 30.449
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
<b>Total</b>	<b>\$ 61.487</b>	<b>\$ 34.663</b>

(1) El aumento corresponde principalmente a desembolsos realizados en marzo de 2024 por el Convenio Grupo Energía Bogotá y Empresa Acueducto y Alcantarillado de Bogotá – Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Sibaté por \$11.844, y en junio 2024 aporte para el proyecto de instalación de soluciones fotovoltaicas para generación de energía eléctrica por \$11.071.

**8. Cuentas por cobrar**

A continuación, se presentan los saldos de las cuentas por cobrar al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>30 de junio de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Clientes (1)	\$ 118.937	\$ 130.531
Empleados (2)	15.513	7.298
Otros	35.989	30.641
Deterioro (3)	(40.830)	(40.379)
	<b>\$ 129.609</b>	<b>\$ 128.091</b>
Corriente	\$ 109.099	\$ 111.158
No corriente	20.510	16.933
	<b>\$ 129.609</b>	<b>\$ 128.091</b>

- (1) La disminución se debe principalmente a cobros realizados a XM S.A. E.S.P. de saldos correspondientes a GEB y Elecnorte producto de la fusión.
- (2) El incremento se genera por los nuevos préstamos de vivienda otorgados a los empleados durante el periodo.
- (3) 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**9. Activos por impuestos**

Al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los activos por impuestos comprende lo siguiente:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Descuento tributario (1)	121.340	121.340
Saldo a favor impuesto de renta	\$ 52.451	\$ 71.975
Retenciones en la fuente del exterior	16.891	15.439
Saldo a favor años anteriores	12.540	11.936
Obras por impuestos	3.211	38
Industria y comercio	2.632	4.395
	<u>\$ 209.065</u>	<u>\$ 225.123</u>
Corriente	87.725	103.783
No corriente	121.340	121.340
	<u>\$ 209.065</u>	<u>\$ 225.123</u>

- (1) 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 tomar el beneficio en periodos subsiguientes.

**10. Inventarios**

Al 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los inventarios corresponde a lo siguiente:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Materiales, netos	\$ 203.401	\$ 219.076
	<u>\$ 203.401</u>	<u>\$ 219.076</u>

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

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
 Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

**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	
			30 de junio 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%
Cantaloc 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 30 de junio 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:

**30 de junio de 2024 (No auditado)**

	Total activos netos de la subordinada	Utilidad o (pérdida) del período de 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	\$ 3.751.872	237.515	3.751.706	237.504
EEB Perú Holdings LTD.	1.164.985	126.047	1.164.985	126.047
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA S.A.	923.384	(24.602)	923.384	(24.602)
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)	779.847	37.285	779.847	37.285
Cantalloc S.R.L.	9.284	2.208	9.284	2.208
Contugas S.A.C.	134.036	(11.504)	91.922	(7.889)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.447.781	57.112	1.447.781	57.112
EEB Energy RE	36.825	3.739	36.825	3.739
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	49.038	3.882	49.038	3.882
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P. (1)	(21.339)	(26.603)	(21.339)	(26.603)
Conecta Energía S.A.	154.027	5.308	154.027	5.308
			<u>8.387.460</u>	<u>413.991</u>
Plusvalía (2)			447.457	-
Total			<u>\$ 8.834.917</u>	<u>\$ 413.991</u>

(1) El 18 de junio de 2024 se realizó capitalización por \$5.000 mil millones en Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.

(2) Corresponde a plusvalías registradas de las siguientes inversiones: Elecnorte S.A.S. E.S.P. \$254.575, Electro Dunas S.A.A. \$84.874, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. \$60.466 y EEB Perú Holdings LTD. \$47.542.

(Continúa)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**31 de diciembre de 2023**

	<u>Total activos netos de las subordinadas</u>	<u>Utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas</u>	<u>Participación de la empresa en los activos netos de las subordinadas</u>	<u>Participación de la Empresa en la utilidad o (pérdida) del período de las subordinadas</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.				
TGI (1) (4)	\$ 4.019.826	667.614	4.019.648	667.585
EEB Perú Holdings LTD.	1.198.928	270.322	1.198.928	270.322
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.				
TRECSA	874.801	(47.654)	874.801	(47.654)
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)	725.090	72.256	725.090	72.256
Cantaloc S.R.L.	9.089	8.662	9.089	8.662
Contugas S.A.C. (4)	134.717	(44.179)	92.389	(30.298)
GEBBRAS Participacoes LTDA.	1.459.969	158.117	1.459.969	158.117
EEB Energy RE	30.286	4.960	30.286	4.960
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	41.400	8.541	41.400	8.541
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	264	164	264	164
Conecta Energía S.A. (3)	136.747	2.315	136.747	2.315
			<u>8.588.611</u>	<u>1.114.970</u>
Plusvalía (2)			435.104	-
Total			<u>\$ 9.023.715</u>	<u>\$ 1.114.970</u>

(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 30 de junio 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:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	Activos	Activos no	Pasivos	Pasivos no	Patrimonio
		Corrientes	Corrientes	corrientes	corrientes	
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	670.995	9.274.252	356.093	5.837.282	3.751.872
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.						
TRECSA		100.766	2.279.033	435.044	1.021.371	923.384
EEB Perú Holdings LTD.		221.192	1.073.359	129.566	-	1.164.985
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)		169.942	1.423.306	327.442	481.920	783.886
Cantalloc S.R.L.		20.250	10.710	15.198	6.478	9.284
Contugas S.A.C.		333.009	1.250.117	1.421.356	27.734	134.036
GEBBRAS Participacoes LTDA.		81.281	1.548.784	50.476	131.808	1.447.781
EEB Energy RE		76.065	-	39.240	-	36.825
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		121.568	275.078	1.183	346.425	49.038
Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P.		127.754	7.771	156.864	-	(21.339)
Conecta Energía S.A.		58.684	96.074	731	-	154.027
	31 de diciembre de 2023	Activos	Activos no	Pasivos	Pasivos no	Patrimonio
		Corrientes	Corrientes	corrientes	corrientes	
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, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)		22.255	881.307	74.390	102.091	727.081
Cantalloc S.R.L.		18.429	10.121	14.696	4.765	9.089
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
	30 de junio de 2024 (No auditado)			Utilidad (pérdida) de período de las subordinadas	Dividendos decretados a favor de GEB	
		Ingresos de las subordinadas				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$	1.286.373		237.515		428.223
EEB Perú Holdings LTD.		136.416		126.047		243.403
GEBBRAS Participacoes LTDA.		72.947		57.112		-
Grupo Dunas (Dunas, ElectroDunas y Perú Power Company S.R.L.)		351.193		37.285		18.337
Cantalloc S.R.L.		33.806		2.208		2.473
Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A.		50.141		(24.602)		-
EEB Ingeniería y Servicios S.A.		21.750		3.882		-
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.		271.078		(26.603)		-
EEB Energy RE		4.058		3.739		-
Contugas S.A.C.		178.944		(11.504)		.
Conecta Energía S.A.		8.560		5.308		-

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

31 de diciembre de 2023

		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, Electrodunas y Perú Power Company S.R.L.)		659.344	72.256	28.174
Cantaloc S.R.L.		75.543	8.662	4.337
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	-

A continuación, describimos actualizaciones significativas de las inversiones en subordinadas al 30 de junio de 2024:

**Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.:**

GEB como ordenante estableció las siguientes garantías al 30 de junio de 2024:

Avalado	Banco Emisor	Beneficiario	Monto (USD)	Vigencia		Observaciones
				Desde	Hasta	
TRECSA	BBVA Col	Itaú Panamá S.A.	30.000.000	05/06/2024	05/06/2025	SBLC para respaldar el crédito de corto plazo suscrito entre TRECSA e Itaú Panamá S.A.
TRECSA	Santander	Itaú Panamá S.A.	18.000.000	14/05/2024	14/05/2025	SBLC para respaldar el crédito de corto plazo suscrito entre TRECSA e Itaú Panamá S.A.
TRECSA	Bank of America	Itaú Panamá S.A.	10.000.000	26/06/2024	14/06/2025	SBLC para respaldar el crédito de corto plazo suscrito entre TRECSA e Itaú Panamá S.A.

**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	Tipo	Proporción de participación	
				30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	Energía	Colombia	Ordinaria	42,52%	42,52%
Consorcio Transmantaro 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 30 de junio 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:

**30 de junio de 2024**

	<b>Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos</b>	<b>Plusvalía</b>	<b>Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos (No auditado)</b>
Enel Colombia S.A. ESP.	12.116.527	1.690.561	7.286.837
VANTI S.A. E.S.P.	378.223	193.855	318.407
Red de energía del Perú S.A.	364.670	-	188.821
Consortio Transmantaro S.A.	1.520.795	45.088	743.786
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	322.871	-	52.386
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	5.559.580	-	2.779.790
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	14.303	-	5.721
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	139.803	1.030.879
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 12.406.627</u>

**31 de diciembre de 2023**

	<b>Total activos netos de las asociadas y negocios conjuntos</b>	<b>Plusvalía</b>	<b>Valor en libros de la participación en las asociadas y negocios conjuntos</b>
Enel Colombia S.A. E.S.P.	13.129.057	1.690.561	7.272.440
VANTI S.A. E.S.P.	678.913	193.855	363.578
Red de energía del Perú S.A.	546.059	-	218.424
Consortio Transmantaro S.A.	1.763.298	45.088	750.407
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	318.569	-	51.688
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	4.254.265	-	2.783.313
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	22.010	-	8.805
Promigas S.A. E.S.P.	5.797.131	139.803	1.023.154
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 12.471.809</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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

**30 de junio de 2024**

	<b>Utilidad (pérdida) de las asociadas y negocios conjuntos</b>	<b>Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos</b>
Enel Colombia S.A. ESP.	1.474.357	626.823
VANTI S.A. E.S.P.	259.940	64.959
Red de energía del Perú S.A.	149.413	59.764
Consortio Transmantaro S.A.	195.050	78.020
EMSA S.A. E.S.P.	25.559	4.147
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	262.592	131.296
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(7.708)	(3.083)
Promigas S.A. E.S.P.	622.192	94.822
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		<u>\$ 1.056.748</u>

**31 de diciembre de 2023**

	<b>Utilidad (pérdida) de las asociadas y negocios conjuntos</b>	<b>Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos</b>
Enel Colombia S.A. ESP.	1.931.621	821.238
VANTI S.A. E.S.P.	440.218	110.052
Red de energía del Perú S.A.	290.558	116.223
Consortio Transmantaro S.A.	264.989	105.995
EMSA S.A. E.S.P.	29.599	4.801
Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.	465.138	232.569
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	2.315	926
Promigas S.A. E.S.P.	1.012	\$ 154.111
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		<u>\$ 1.545.915</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio 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:

	30 de junio 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.	2.159	9.383
Promigas S.A. E.S.P. (1)	89.225	-
Total	<u>\$ 1.217.098</u>	<u>\$ 1.530.677</u>

- (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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Costo	\$ 4.983.510	\$ 4.693.234
Depreciación acumulada	(335.098)	(317.623)
	<u>\$ 4.648.412</u>	<u>\$ 4.375.611</u>

	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
Reclasificaciones	374.482	(414.886)	(40.404)
Intereses capitalizados	-	90.282	90.282
Retiros	(54)	-	(54)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 2.141.929</u>	<u>\$ 2.551.305</u>	<u>\$ 4.693.234</u>
Adiciones	23.640	380.765	404.405
Reclasificaciones a propiedades de inversión (2)	(170.858)	-	(170.858)
Reclasificaciones a intangibles	-	(3.112)	(3.112)
Transferencias	50.684	(50.684)	-
Intereses capitalizados	-	62.031	62.031
Retiros	(2.190)	-	(2.190)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	<u>\$ 2.043.205</u>	<u>\$ 2.940.305</u>	<u>\$ 4.983.510</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio 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	<u>(18.737)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ (317.623)</u>
Gasto por depreciación	(35.161)
Reclasificaciones a propiedades de inversión (2)	16.674
Retiros	1.012
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	<u><u>\$ (335.098)</u></u>

- (1) El saldo de las construcciones en curso al 30 de junio de 2024 incluye anticipos a contratistas relacionados con la construcción de proyectos UPME por \$102.780.
- (2) Reclasificación al rubro de propiedades de inversión de los activos Calle 26 edificio por \$31.699, neto de depreciación y terreno por \$122.485, los cuales son catalogados como propiedades de inversión.

#### 14. Activos por derechos de uso

El movimiento de los activos por derecho de uso al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>\$ 4.943</u>
Adiciones	4.866
Amortización	<u>(5.113)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 4.696</u>
Adiciones	184
Amortización	<u>(1.455)</u>
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	<u><u>\$ 3.425</u></u>

#### 15. Propiedades de inversión

Los siguientes son los saldos del importe en libros de las propiedades de inversión al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<u>30 de junio de 2024 (No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Terrenos (1)	\$ 152.396	\$ 29.911
Edificios (1)	48.600	226
Depreciación acumulada (1)	<u>(16.701)</u>	<u>(24)</u>
	<u><u>\$ 184.295</u></u>	<u><u>\$ 30.113</u></u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

- (1) El incremento se debe a reclasificación del rubro de propiedades, planta y equipo de los activos Calle 26 edificio por \$31.699 y terreno por \$122.485, los cuales son catalogados como propiedades de inversión.

**16. Activos intangibles**

Los siguientes son los saldos y movimientos de los activos intangibles al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023
	\$		\$
Servidumbres	\$	304.786	\$ 290.013
Software y licencias		46.620	58.038
	\$	<u>351.406</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	15.633	-	15.633
Transferencias de PPE	-	3.112	3.112
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ <u>309.651</u>	<u>146.006</u>	<u>455.657</u>

- (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	\$ <u>(4.005)</u>	<u>(84.856)</u>	<u>(88.861)</u>
Adiciones	(859)	(14.531)	(15.390)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ <u>(4.864)</u>	<u>(99.387)</u>	<u>(104.251)</u>
Intangibles al 31 de diciembre de 2023	\$ <u>290.013</u>	<u>58.038</u>	<u>348.051</u>
intangibles al 30 de junio de 2024(No auditado)	\$ <u>304.787</u>	<u>46.619</u>	<u>351.406</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**17. Obligaciones financieras**

Los siguientes son los montos y características de las obligaciones financieras obtenidas por la Empresa al 30 de junio de 2024 y 31 diciembre de 2023:

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>30 de junio de 2024 (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	190.539	191.363
Bonos primer lote A/25 GEB	IPC + 4,04%	28/02/2042	180.695	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	283.982	285.306
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	324.998	326.462
Banco Davivienda	SOFR6M+0,3%+2,35%	9/03/2032	1.259.240	1.161.271
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1642.943	1.512.748
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	321.274	322.860
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.710	216.729
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	558.844	535.885
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	24/11/2027	2.098.629	1.931.965
GEB – Bono COP 2035 2do Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	164.214	164.747
GEB – Bono UVR 2042 2do Lote	Fija 5,45%	25/06/2042	112.136	107.512
GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.648.883	1.518.950
Banco Davivienda S.A.	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	109.334	114.020
Banco Davivienda S.A.	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.672	5.915
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	109.334	114.020
Banco Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	5.671	5.915
Intereses			70.961	88.351
			<u>\$ 9.303.059</u>	<u>\$ 9.102.776</u>
Corriente			70.961	405.579
No corriente			9.232.098	8.697.197
			<u>\$ 9.303.059</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.

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

El movimiento de los pasivos financieros al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Bonos	Préstamos bancarios	Total
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
Intereses pagados	(245.551)	(143.814)	(389.365)
Obligaciones pagadas	(317.200)	(9.970)	(327.170)
Intereses causados	247.267	140.902	388.169
Diferencia en cambio	259.464	269.185	528.649
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 5.683.886	\$ 3.619.173	\$ 9.303.059

### 18. Pasivos por arrendamientos financieros

El saldo y movimiento del pasivo por arrendamiento financiero al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Arrendamientos financieros
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	184
Pagos	(1.427)
Intereses pagados	(205)
Intereses causados	205
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 3.534
Corriente	2.188
No corriente	1.346
	\$ 3.534

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**19. Cuentas por pagar**

Los siguientes son los saldos del importe en libros de las cuentas por pagar al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Dividendos por pagar (1)	\$ 2.305.392	\$ 933
Anticipos recibidos	85.086	61.413
Proveedores – bienes y servicios	75.016	60.874
Comisiones, honorarios, servicios	25.949	22.857
Otros acreedores	1.791	10.883
Aportes a seguridad social y parafiscales	2.219	2.054
	<u>\$ 2.495.453</u>	<u>\$ 159.014</u>

- (1) Dividendos decretados por valor de \$2.304.475, al 30 de junio se realizó pago por valor de \$16 quedando saldo pendiente por pagar de \$2.305.392.

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 30 de junio de 2024 y 31 diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 16.775	\$ 23.801
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	117.139	131.456
Beneficios complementarios	19.892	20.710
	<u>\$ 153.806</u>	<u>\$ 175.967</u>
Corriente	\$ 45.990	\$ 53.016
No corriente	107.816	122.951
	<u>\$ 153.806</u>	<u>\$ 175.967</u>

(a) Beneficios a empleados de corto plazo:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonificaciones	\$ 6.963	\$ 12.150
Prestaciones sociales	9.155	8.293
Cuotas partes pensionales y otros	655	3.358
Salarios	2	-
Beneficios a empleados de corto plazo	<u>\$ 16.775</u>	<u>\$ 23.801</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

## (b) Beneficios definidos:

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio 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	12.444	24.681	(9.715)	(12.630)	2.729	12.051
Pagos realizados durante el período	(15.801)	(28.776)	15.722	28.776	(79)	-
Impuestos pagados	-	-	-	723	-	723
Aportes realizados	-	-	(16.967)	(11.755)	(16.967)	(11.755)
Otros resultados integrales	-	35.192	-	(7.720)	-	27.472
Saldo final	\$ 226.027	229.384	(108.888)	(97.928)	117.139	131.456

**21. Pasivo por impuestos**

A 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo de los pasivos por impuestos comprende lo siguiente:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Retenciones por pagar	\$ 9.475	\$ 23.584
Impuesto Industria y Comercio e IVA	3.977	17.521
	\$ 13.452	\$ 41.105

**22. Provisiones**

A 30 de junio de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de las provisiones comprende lo siguiente:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Provisión para litigios	\$ 38.706	\$ 35.728
Provisiones ambientales y sociales de proyectos	37.777	35.911
Cuotas partes pensionales	2.610	2.610
	\$ 79.093	\$ 74.249

	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	\$ 2.610	\$ 35.728	\$ 35.911	\$ 74.249
Incrementos	-	1.661	1.866	3.527
Utilizaciones y/o bajas	-	(504)	-	(504)
Otros	-	1.821	-	1.821
Saldo al 30 de junio de 2024	\$ 2.610	\$ 38.706	\$ 37.777	\$ 79.093

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios complementarios (a)	\$ 34.750	\$ 33.227
Procedimientos judiciales	3.956	2.501
	<u>\$ 38.706</u>	<u>\$ 35.728</u>

(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:*

	30 de junio de 2024 (No auditado)	30 de junio de 2023 (No auditado)
<b>Impuesto de renta</b>		
Impuesto de renta del periodo	48.700	-
<b>Total impuesto de renta</b>	<u>\$ 48.700</u>	<u>\$ -</u>
<b>Impuesto diferido</b>		
Impuestos diferidos netos del periodo	(42.051)	21.431
<b>Total impuesto diferido</b>	<u>\$ (42.051)</u>	<u>\$ 21.431</u>
<b>Total impuesto a las ganancias</b>	<u>\$ 6.649</u>	<u>\$ 21.431</u>

*Montos reconocidos en Otros Resultados Integrales (ORI):*

Al 30 de junio 2024 (no auditado)

	Monto antes de impuestos	Impuesto diferido	Valor neto
Instrumentos financieros derivados de cobertura	38.310	(13.409)	24.901
Cobertura natural	(275.983)	96.594	(179.389)
Inversiones	26.658	(9.330)	17.328
<b>Total</b>	<u>\$ (211.015)</u>	<u>\$ 73.855</u>	<u>\$ (137.160)</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Al 30 de junio 2023 (no auditado)

	<u>Monto antes de impuestos</u>	<u>Impuesto diferido</u>	<u>Neto de impuesto</u>
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(80.578)	28.202	(52.376)
Cobertura natural	619.833	(216.942)	402.891
<b>Total</b>	<u>\$ 539.255</u>	<u>\$ (188.740)</u>	<u>\$ 350.515</u>

*Conciliación de la tasa efectiva:*

	<u>30 de junio de 2024 (No auditado)</u>	<u>30 de junio de 2023 (No auditado)</u>
Utilidad del período	\$ 1.335.640	\$ 1.532.445
Total gasto por impuesto a las ganancias	6.649	21.431
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	<u>\$ 1.342.289</u>	<u>\$ 1.553.876</u>
Impuesto a las ganancias aplicando la tasa impositiva local	469.801	543.857
Gastos no deducibles	21.867	19.675
Efecto método de participación y dividendos (rentas exentas, INCRGO) - efecto diferencias permanentes	(485.019)	(542.101)
	<u>\$ 6.649</u>	<u>\$ 21.431</u>

La tasa efectiva para junio de 2024 y 2023 fue de 0,5% y 1,4%, 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 30 de junio 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 30 de junio de 2024**

	<u>Saldo al 31 de diciembre de 2023</u>	<u>Reconocido en resultados</u>	<u>Reconocido en el otro resultado integral</u>	<u>Saldo al 30 de junio de 2024</u>
Beneficios a empleados	3.942	(1.543)	-	2.399
Inventarios	329	-	-	329
Cuentas comerciales	4.228	(104.961)	96.594	(4.139)
Diferencia en cambio	12.108	6.432	-	18.540
Pérdidas tributarias trasladables	15.605	(15.605)	-	-
<b>Total impuesto diferido activo</b>	<u>\$ 36.212</u>	<u>(115.677)</u>	<u>96.594</u>	<u>17.129</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

## Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 30 de junio de 2024
Obligaciones financieras	(208.246)	183.580	-	(24.666)
Cálculo actuarial	(9.677)	(1.199)	-	(10.876)
Activos financieros	(71.761)	(25.847)	(13.409)	(111.017)
Inversiones	(109.394)	-	(9.330)	(118.724)
Propiedades, planta y equipo	(129.892)	1.194	-	(128.698)
Total pasivo por impuesto diferido	\$ (528.970)	157.728	(22.739)	(393.981)
Total impuesto diferido neto	\$ (492.758)	42.051	73.855	(376.852)

## Al 30 de junio de 2023

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en resultados	Reconocido en el otro resultado integral	Saldo al 31 junio de 2023 (No auditado)
Beneficios a empleados	3.730	(1.957)	-	1.773
Inventarios	524	-	-	524
Obligaciones financieras	427.197	(114.059)	(216.942)	96.196
Diferencia en cambio	30.758	(12.040)	-	18.718
Pérdidas tributarias trasladables	13.310	2.295	-	15.605
Total impuesto diferido activo	\$ 475.519	(125.761)	(216.942)	132.816
Cuentas por cobrar	(283.091)	109.669	-	(173.422)
Calculo actuarial	(10.972)	(993)	-	(11.965)
Activos financieros	(160.130)	(4.245)	28.202	(136.173)
Inversiones	(107.301)	-	-	(107.301)
Propiedades, planta y equipo	(122.109)	(101)	-	(122.210)
Total pasivo por impuesto diferido	\$ (683.603)	104.330	28.202	(551.071)
Total impuesto diferido neto	\$ (208.084)	(21.431)	(188.740)	(418.255)

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 junio de 2024 por valor de \$118.724 corresponde a utilidades de 2012 en las inversiones que tiene la compañía en EEB Perú Holding. A 30 de junio 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 GEB no considera adecuado acorde a la interpretación de la norma.

Con relación al proceso del impuesto de renta del año 2017, la DIAN expidió el pliego de cargos en contra de GEB en diciembre de 2023, y le atribuye haber incurrido en el hecho sancionable, por cuanto devolvió el saldo a favor registrado en la declaración de renta del 2017, pese a que este era menor, dada el monto establecido en la Liquidación Oficial de Revisión y la DIAN Exige el reintegro de la diferencia entre el valor del saldo a favor devuelto y el determinado en la Liquidación Oficial de Revisión, más el pago de intereses moratorios (sobre el valor devuelto en exceso) y el pago de una multa equivalente al 20% del valor devuelto en exceso. GEB presentó los descargos en diciembre de 2023. La DIAN descartó los descargos y profirió Resolución Sanción en marzo de 2024. En contra de la sanción, GEB presentó recurso de reconsideración el cuál fue admitido el 7 de junio de 2024.

Respecto al impuesto de renta del año 2020, en 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, 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, 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Empresa tuvo los siguientes instrumentos financieros derivados:

Instrumentos financieros derivados	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Activo		
Contratos Swap		
Swap de tasa de interés	1.484.617	1.372.564
Pasivo		
Swap de tasa de interés	(1.200.415)	(1.126.758)
Total Contratos Swap	\$ 284.202	\$ 245.806

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>30 de junio de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
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	<u>USD -</u>	<u>USD -</u>

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

	<b>30 de junio de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
<b><i>Swaps de tasa de interés</i></b>		
Valor en libros	\$284.202	\$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.

### 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente:

30 de junio de 2024 (No auditado)		Pasivos 31 de diciembre de 2023		30 de junio de 2024 (No auditado)		Activos 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>
1.879.818	7.584.312	1.908.736	7.295.83	453.182	1.828.408	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 junio 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 30 de junio de 2024 y 31 diciembre de 2023, respectivamente:

	Variación	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	<u>Tasa de cambio</u>	<u>COP/MM</u>	<u>COP/MM</u>
Resultados	1%	8.536	5.709
	5%	42.678	28.545

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio 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	Junio 2024 (No auditado)	Diciembre 2023
	Tasa de Cambio	COP/MM	COP/MM
Resultados	1%	1.298	1.377
	5%	6.492	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 30 de junio de 2024, GEB cuenta con el 48,7% de su deuda a tasa fija, el 5,8% a UVR y el restante a tasa variable (SOFR 22,0%, IPC 17,7% e IBR 3,4%), es decir el 45,4% 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	10.509	40.379

**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 nominal 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 junio 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	284.202

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas a más de 90 días ascienden a COP \$40.830 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		451
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$	40.830

**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.

Junio 30, 2024	Valor en libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
<b>Pasivos financieros no derivados</b>					
Créditos financieros	9.303.059	9.774.427	407.988	1.887.631	7.478.808
Cuentas por pagar	2.495.453	2.495.453	2.495.453	-	-
Arrendamientos financieros	3.534	3.534	2.188	1.177	169
\$	11.802.046	12.273.414	2.905.629	1.888.808	7.478.977

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

Diciembre 31, 2023	Valor en libros		Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años	
		Total				
<b>Pasivos financieros no derivados</b>						
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 separado 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 (Si/No)	Probabilidad de Materialización
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
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
Incumplimiento al marco ético y/o regulatorio en	Toda conducta que implique, ya sea internamente por medio de sus colaboradores,	No	Media

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
materia de cumplimiento del GEB	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 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:

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.

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.

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.

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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

La Junta Directiva 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.

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Deuda (1)	\$ 9.306.593	\$ 9.107.553
Efectivo y equivalentes del efectivo	(1.541.699)	(1.431.273)
Deuda neta	\$ 7.764.894	\$ 7.676.280
Capital contable	\$ 17.955.438	\$ 18.908.272
Índice de deuda neta a capital contable	43.25%	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:**

	Junio 30, 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
<b>Activos financieros medidos a valor razonable</b>				
Swap de tasa de interés	1.484.617	1.484.617	1.372.564	1.372.363
<b>Pasivos financieros medidos a valor razonable</b>				
Swap de tasa de interés	(1.200.415)	(1.200.415)	(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 30 de junio 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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, distribuidas así:

	30 de junio 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	695.212.230	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	1.447.388.014	15,77%	1.247.126.555	13,57%
	9.181.177.017	100%	9.181.177.017	100%

**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, los cuales fueron pagados en dos cuotas iguales por el cincuenta por ciento en el mes de julio y diciembre respectivamente.

**28. Ingreso transmisión de electricidad**

Ingresos cobrados 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. Durante el 2024 se incluyen ingresos por convocatoria Anillo Eléctrico La Guajira (proyecto recibido de la fusión de Elec Norte) y Proyecto la Loma.

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de seis meses (No auditado)	
	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Transmisión de electricidad	\$ 242.063	\$ 231.893	\$ 477.812	\$ 474.460
	\$ 242.063	\$ 231.893	\$ 477.812	\$ 474.460

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**29. Método de participación**

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, el método de participación ascendió a \$1.470.739 y \$1.704.894 respectivamente, correspondientes a la participación del GEB en sus inversiones en empresas controladas, asociadas y negocios conjuntos (Ver notas 11 y 12).

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de seis meses (No auditado)	
	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Método de participación subordinadas	\$ 210.229	\$ 434.955	\$ 413.991	\$ 805.229
Método de participación asociadas	511.892	390.232	1.056.748	899.665
	<u>\$ 722.121</u>	<u>\$ 825.187</u>	<u>\$ 1.470.739</u>	<u>\$ 1.704.894</u>

**30. Costos transmisión de electricidad**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Contribuciones	\$ 16.155	\$ 35.602	\$ 32.465	\$ 69.333
Depreciaciones	18.650	10.299	34.016	20.580
Generales	9.234	39.512	16.876	78.426
Amortizaciones	2.711	2.431	5.595	4.778
Bienes y servicios públicos	1.079	1.763	2.299	2.866
Seguros	632	1.475	1.861	3.837
Vigilancia y seguridad	833	-	1.466	-
Operación y mantenimiento	438	822	1.253	1.376
Impuestos	1.786	3.168	1.786	6.270
Honorarios	247	41	529	64
Servicios Públicos	127	-	256	-
Arrendamientos	777	617	812	885
Servicios personales	12	-	26	-
	<u>\$ 52.681</u>	<u>\$ 95.730</u>	<u>\$ 99.240</u>	<u>\$ 188.415</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**31. Gastos de negocio**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (no auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (no auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Personal	\$ 34.394	\$ 25.344	\$ 69.533	\$ 53.821
Generales	21.695	21.040	31.027	49.665
Impuestos	16.399	5.803	19.856	13.009
Amortizaciones	4.816	4.645	9.796	9.591
Depreciación	647	651	1.412	1.306
Provisiones	(19)	180	178	1.140
	<u>\$ 77.932</u>	<u>\$ 57.663</u>	<u>\$ 131.802</u>	<u>\$ 128.532</u>

**32. Gastos administrativos**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (no auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (no auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Gastos generales (1)	\$ 4.524	\$ 2.078	\$ 8.407	\$ 3.611
Servicios personales	1.846	1.403	3.724	2.958
Impuestos contribuciones y tasas	1.471	6.796	2.156	7.878
Contribuciones y aportes	648	349	1.349	729
Provisiones	1.784	68	1.934	317
Depreciaciones	592	892	1.190	805
Amortizaciones	-	113	-	225
	<u>\$ 10.865</u>	<u>\$ 11.699</u>	<u>\$ 18.760</u>	<u>\$ 16.523</u>

(1) El incremento esta dado por las variaciones en los rubros de vigilancia y seguridad, mantenimiento edificaciones, mantenimiento embalses y servicios informáticos.

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**33. Otros ingresos, netos**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Honorarios y comisiones	\$ 2.645	\$ 1.507	\$ 5.260	\$ 3.686
Arrendamientos	2.692	2.373	4.587	4.048
Recuperaciones	1.060	858	4.304	2.723
Otros ingresos, netos	(804)	206	(381)	329
	<u>\$ 5.593</u>	<u>\$ 4.944</u>	<u>\$ 13.770</u>	<u>\$ 10.786</u>

**34. Ingresos financieros**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Intereses de inversiones renta fija (1)	\$ 28.932	\$ 15.786	\$ 50.618	\$ 19.302
Valoración derivados (2)	14.337	28.153	28.316	54.101
Intereses y rendimientos cuentas por cobrar (1)	9.273	34.925	18.396	73.504
Ingresos financieros cálculo actuarial	4.858	3.157	9.715	6.315
	<u>\$ 57.400</u>	<u>\$ 82.021</u>	<u>\$ 107.045</u>	<u>\$ 153.222</u>

- (1) Al 30 de junio de 2024 se incrementó el nominal (USD\$282 millones) de los *time Deposits*, a una tasa promedio de 5,43%, mientras que a junio de 2023 el nominal (USD\$60 millones) de estos instrumentos fue constituido a una tasa promedio de 5,18%.
- (2) Al 30 de junio 2024 la valoración de derivados corresponde al IRS vigente cuyo subyacente es el crédito por USD\$300 millones con Banco Davivienda (en diciembre de 2023 se realizó una cancelación anticipada del IRS cuyo subyacente era el crédito con Bank of America), cuyo valor ha estado determinado entre otras variables, por la variación de la TRM, la cual acumula un 8,53% durante el primer semestre de 2024.
- (3) La disminución obedece al prepago del préstamo intercompany con TGI (USD\$370 millones), adicionalmente, la extinción de la obligación de Elecnorte (COP\$27.833 millones) producto de la fusión con GEB.

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**35. Gastos financieros**

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

	Por el período de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditado)		Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Intereses obligaciones financieras moneda extranjera (1)	\$ 77.340	\$ 161.483	\$ 172.592	\$ 259.258
Intereses obligaciones financieras moneda nacional	74.068	92.447	160.280	159.561
Gasto financiero cálculo actuarial	7.686	7.736	15.372	15.472
Comisiones	471	2	544	192
Contratos leasing	96	44	205	101
Otros gastos financieros	4	10	9	24
	<u>\$ 159.665</u>	<u>\$ 261.722</u>	<u>\$ 349.002</u>	<u>\$ 434.608</u>

(1) La disminución se debe principalmente al pago del vencimiento del primer y segundo lote de los bonos 2017, ver nota 17.

**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	
	30 de junio de 2024 (No auditado)	30 de junio de 2023 (No auditado)	30 de junio de 2024 (No auditado)	30 de junio de 2023 (No auditado)
<b>Subsidiarias</b>				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 4.724	\$ 48.800	\$ -	\$ -
GEBBRAS Participacoes LTDA.	7.609	11.733	-	-
EEB Perú Holdings LTD.	-	-	6.734	8.253
EEB GAS S.A.S.	-	-	-	7.927
Elecnorte S.A.S. E.S.P.	-	2.025	-	-
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECOSA	9.154	10.327	-	-
		\$		
<b>Total</b>	<u>\$ 21.487</u>	<u>72.885</u>	<u>\$ 6.734</u>	<u>\$ 16.180</u>

## GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023

(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>Subsidiarias</b>				
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. TGI	\$ 2.847	\$ 10.426	\$ 58	\$ 58
GEBBRAS Participacoes LTDA	180.923	183.924	-	-
EEB Perú Holdings LTD (1)	126.517	-	222.096	205.100
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. TRECSA	310.627	324.714	-	-
Grupo Dunas	18.381	127	-	-
EEBIS GT	7.478	6.699	-	-
Calidda	14.375	13.245	-	-
Contugas S.A.C.	-	1.593	-	135
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P. (2)	135.959	45.408	50.446	7.751
	<b>\$ 797.107</b>	<b>\$ 586.136</b>	<b>\$ 272.600</b>	<b>\$ 213.044</b>
<b>Asociadas y negocios conjuntos</b>				
VANTI S.A. E.S.P.	83.401	22.464	-	-
Enel Colombia S.A. E.S.P. (1)	768.210	-	41	427
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	1.695	-	-	-
Consorcio Transmantaro S.A.	56.232	-	-	-
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	-	-	-	690
Promigas S.A. E.S.P.	90.858	31.266	-	-
	<b>\$ 1.000.396</b>	<b>\$ 53.730</b>	<b>\$ 41</b>	<b>\$ 1.117</b>
Corriente	1.305.174	174.001	51.372	9.825
No corriente	492.329	465.865	221.269	204.336
	<b>\$ 1.797.503</b>	<b>\$ 639.866</b>	<b>\$ 272.641</b>	<b>\$ 214.161</b>

(1) El incremento obedece a decreto de dividendos por parte de EEB Perú Holdings LTD. por \$126.517 y Enel Colombia S.A. E.S.P. por \$768.210.

(2) Corresponde a la cuenta por cobrar por de acuerdo de colaboración por la administración, operación y mantenimiento de los activos en operación del negocio de transmisión.

Al 30 de junio 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:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>Asociadas y negocios conjuntos</b>		
VANTI S.A. E.S.P.	83.401	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.	1.695	-
Consorcio Transmantaro S.A.	56.232	-
<b>Total</b>	<b>\$ 998.763</b>	<b>\$ 52.206</b>

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados  
Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

**37. Pasivos y activos contingentes**

**Contingencias** – Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra la Empresa por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$226.980 y \$152.310 respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, la Empresa ha provisionado \$3.956 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 30 de junio de 2024 (ver nota 22):

Clase de proceso	Cantidad procesos	Valor total	Cantidad	Valor total	Valor total
	GEB	GEB	procesos Transmisión	Transmisión	total
Laborales	5	978	-	-	978
Ambiental	-	-	1	1.767	1.767
Administrativo	-	-	1	7	7
Civiles	-	-	1	1.204	1.204
<b>Totales</b>	<b>5</b>	<b>978</b>	<b>3</b>	<b>2.978</b>	<b>3.956</b>

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

Clase de proceso	Cantidad	Valor total	Cantidad	Valor total	Valor total
	procesos GEB	GEB	procesos Transmisión	Transmisión	total
Laborales	130	22.430	18	1.401	23.831
Civiles	-	-	1	1.803	1.803
Administrativos	1	45	8	91.633	91.678
<b>Totales</b>	<b>131</b>	<b>22.475</b>	<b>27</b>	<b>94.837</b>	<b>117.312</b>

**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 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023  
(Expresadas en millones de pesos colombianos)

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

Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condensados Separados

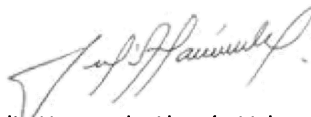
Declaramos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros intermedios condensados separados de “GRUPO ENERGIA BOGOTA S.A. E.S.P.”, finalizados al 30 de junio de 2024, los cuales se han tomado fielmente de libros. Por lo tanto:

- 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 30 de junio 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