

**GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.**

**Estados Financieros Intermedios Condensados  
Consolidados al 30 de septiembre y por los  
periodos de tres y nueve meses terminados el 30  
de septiembre de 2024.**

**(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de  
2023 y por los periodos de tres y nueve meses  
terminados el 30 de septiembre 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 consolidada que se adjunta, al 30 de septiembre de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. (el Grupo), la cual comprende:

- el estado condensado consolidado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024;
- los estados condensados consolidados del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2024;
- el estado condensado consolidado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024;
- el estado condensado consolidado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre 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 consolidados 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 consolidada, 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 consolidada al 30 de septiembre 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.

Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.  
T.P. 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.

12 de noviembre 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 septiembre de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. (el Grupo), que incorpora la información financiera intermedia consolidada, la cual comprende:

- el estado consolidado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024;
- el estado consolidado del resultado y otro resultado integral por los períodos de tres y nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2024;
- el estado consolidado de cambios en el patrimonio por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024;
- el estado consolidado de flujos de efectivo por el período de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2024; y
- las notas al reporte.

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia consolidada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por la presentación del reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) según instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia consolidada, 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 consolidada de Grupo Energía Bogotá S.A., E.S.P. al 30 de septiembre 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.

Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.  
T.P. 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.


12 de noviembre de 2024

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

			<u>Septiembre</u> <u>2024</u> <small>(No auditado)</small>	<u>Diciembre</u> <u>2023</u>			<u>Septiembre</u> <u>2024</u> <small>(No auditado)</small>	<u>Diciembre</u> <u>2023</u>
<b>Activo</b>								
					<b>Pasivo y patrimonio</b>			
<b>Activos corrientes:</b>					<b>Pasivos corrientes:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$	1.664.493	2.289.704	Obligaciones financieras	19	959.276	\$ 2.134.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8		1.627.122	1.406.164	Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	1.999.442	742.474
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36		796.066	213.375	Pasivos por arrendamientos	20	21.693	26.703
Inventarios	9		460.800	455.444	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	70	777
Activos por impuestos	10		314.013	233.800	Instrumentos financieros derivados	27	175.321	268.283
Instrumentos financieros derivados	27		314.129	382.031	Beneficios a empleados	22	133.853	140.159
Otros activos no financieros	11		<u>133.563</u>	<u>85.899</u>	Provisiones	23	101.193	129.881
					Ingresos recibidos por anticipados		109.217	69.793
					Pasivo por impuestos	24	407.128	154.399
					Otros pasivos no financieros	26	<u>16.291</u>	<u>15.375</u>
					<b>Total pasivos corrientes</b>		<b><u>3.923.484</u></b>	<b><u>3.682.433</u></b>
<b>Total activos corrientes</b>			<b><u>5.310.186</u></b>	<b><u>5.066.417</u></b>				
<b>Activos no corrientes:</b>					<b>Pasivos no corrientes:</b>			
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13		14.329.835	14.052.768	Obligaciones financieras	19	18.692.206	16.493.263
Propiedades, planta y equipo	14		16.525.664	15.922.277	Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	62.197	61.715
Activos por derecho de uso	16		81.357	57.561	Pasivos por arrendamientos	20	58.546	44.978
Propiedades de inversión	15		186.691	30.113	Beneficios a empleados	22	108.872	123.142
Otras inversiones	7		97.542	56.909	Provisiones	23	551.062	551.754
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8		405.671	275.514	Ingresos recibidos por anticipados		51.223	54.984
Plusvalía	17		579.213	553.305	Pasivos por impuestos diferidos	25	<u>2.847.927</u>	<u>3.003.385</u>
Activos intangibles	18		8.020.162	7.304.100				
Activos por impuestos	10		245.797	206.836	<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b><u>22.372.033</u></b>	<b><u>20.333.221</u></b>
Otros activos no financieros	11		<u>12</u>	<u>11</u>	<b>Total pasivos</b>		<b><u>26.295.517</u></b>	<b><u>24.015.654</u></b>
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>\$</b>	<b><u>40.471.944</u></b>	<b><u>38.459.394</u></b>	<b>Patrimonio:</b>			
<b>Total activo</b>		<b>\$</b>	<b><u>45.782.130</u></b>	<b><u>43.525.811</u></b>	Capital emitido	30	492.111	492.111
					Prima en colocación de acciones		837.799	837.799
					Reservas		5.980.966	5.692.697
					Utilidades acumuladas		7.347.509	7.803.173
					Otro resultado integral		<u>4.213.807</u>	<u>4.082.492</u>
					<b>Total patrimonio de la controladora</b>		<b><u>18.872.192</u></b>	<b><u>18.908.272</u></b>
					Participación no controlada	12	<u>614.421</u>	<u>601.885</u>
					<b>Total patrimonio</b>		<b><u>19.486.613</u></b>	<b><u>\$ 19.510.157</u></b>
					<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b><u>45.782.130</u></b>	<b><u>\$ 43.525.811</u></b>

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

*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)

Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal  
T.P. No 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

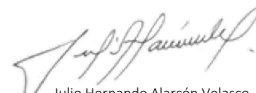
GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS  
Estados Intermedios Condensados Consolidados del Resultado y Otro Resultado Integral  
Por los periodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024 y 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

		Por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre (No auditado)		Por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre (No auditado)	
	Nota	2024	2023	2024	2023
Distribución de gas natural		\$ 1.026.142	923.415	2.891.322	3.036.105
Transporte de gas natural		528.386	518.229	1.572.821	1.479.662
Transmisión de electricidad		324.149	283.637	944.963	899.789
Distribución de electricidad		143.052	144.504	447.685	516.106
<b>Total ingresos</b>	31	<b>2.021.729</b>	<b>1.869.785</b>	<b>5.856.791</b>	<b>5.931.662</b>
Distribución de gas natural		(716.634)	(641.726)	(2.029.723)	(2.157.905)
Transporte de gas natural		(184.406)	(167.351)	(540.546)	(504.073)
Transmisión de electricidad		(113.010)	(96.613)	(324.579)	(296.698)
Distribución de electricidad		(12.023)	(24.840)	(224.837)	(259.108)
<b>Total costos</b>	32	<b>(1.026.073)</b>	<b>(930.530)</b>	<b>(3.119.685)</b>	<b>(3.217.784)</b>
<b>Utilidad bruta</b>		<b>995.656</b>	<b>939.255</b>	<b>2.737.106</b>	<b>2.713.878</b>
Gastos administrativos y de operación	33	(285.155)	(280.960)	(775.320)	(756.830)
Otros ingresos, neto		35.407	11.988	90.641	43.591
<b>Resultado de las actividades operacionales</b>		<b>745.908</b>	<b>670.283</b>	<b>2.052.427</b>	<b>2.000.639</b>
Ingresos financieros	34	41.349	37.771	138.037	215.423
Gastos financieros	35	(334.910)	(359.816)	(1.102.072)	(1.125.532)
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto		(59.090)	(5.980)	(156.202)	169.765
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	13	573.824	655.176	1.703.286	1.711.075
		<b>967.082</b>	<b>997.434</b>	<b>2.635.476</b>	<b>2.971.370</b>
Impuesto corriente	25	(168.324)	(163.770)	(443.124)	(454.677)
Impuesto diferido	25	49.839	(28.429)	77.252	(82.311)
<b>Utilidad consolidada del periodo</b>		<b>\$ 848.596</b>	<b>805.235</b>	<b>2.269.605</b>	<b>2.434.382</b>
<b>Otros resultados integrales</b>					
Partidas que se reclasificarán a resultados:					
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras		115.278	(470.209)	273.207	(1.806.957)
Instrumentos financieros derivados, antes de impuesto diferido		(59.143)	(607.769)	(393.148)	(154.176)
Impuesto diferido de instrumentos financieros derivados		54.448	(51.694)	137.101	(214.043)
Ganancias por otros resultados integrales en asociadas		5.036	763.001	162.984	424.817
Impuesto diferido de inversiones		(463)	-	(9.793)	(30.140)
<b>Total otros resultados integrales del periodo</b>		<b>115.156</b>	<b>(366.671)</b>	<b>170.351</b>	<b>(1.780.499)</b>
<b>Resultado integral consolidado del periodo</b>		<b>\$ 963.751</b>	<b>438.564</b>	<b>2.439.956</b>	<b>653.883</b>
<b>Utilidad consolidada del año atribuible a:</b>					
Participación controladora		802.334	764.377	2.137.974	2.296.822
Participación no controladora		46.261	40.858	131.631	137.560
		<b>848.596</b>	<b>805.235</b>	<b>2.269.605</b>	<b>2.434.382</b>
<b>Otro resultado integral consolidado del año atribuible a:</b>					
Participación controladora		115.221	(359.134)	131.315	(1.689.329)
Participación no controladora		(65)	(7.537)	39.036	(91.170)
		<b>115.156</b>	<b>(366.671)</b>	<b>170.351</b>	<b>(1.780.499)</b>
Ganancias por acción:					
Básica (en pesos colombianos)		\$ 92,43	87,70	247,20	265,15

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

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)

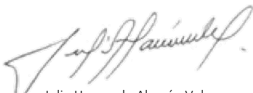
Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal  
T.P. No 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS  
Estados Intermedios Condensados Consolidados de Cambios en el Patrimonio  
Al 30 de septiembre de 2024 y 2023  
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	<u>Reservas</u>											
	<u>Capital emitido</u>	<u>Prima en colocación de acciones</u>	<u>Legal</u>	<u>Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas</u>	<u>Reserva de sociedades</u>	<u>Reserva ocasional Artículo 130 E. T.</u>	<u>Ocasionales</u>	<u>Total</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Otros resultados integrales</u>	<u>Participación no controlada</u>	<u>Total</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>775.392</b>	<b>21.277.906</b>
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	2.296.822	-	137.560	2.434.382
Apropiaciones	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.298	(851.298)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.398)	-	-	(5.398)
Distribución de dividendos (Nota 30)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(194.638)	(2.196.135)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.701.444)	(105.513)	(1.806.957)
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(382.562)	14.343	(368.219)
Ganancia por otros resultados integrales en asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424.817	-	424.817
Impuesto diferido de inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30.140)	-	(30.140)
<b>Saldos al 30 de septiembre 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>5.692.696</b>	<b>7.507.988</b>	<b>4.572.518</b>	<b>627.144</b>	<b>19.730.256</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>\$ 492.111</b>	<b>837.799</b>	<b>332.496</b>	<b>125.695</b>	<b>3.901.335</b>	<b>38.448</b>	<b>1.294.723</b>	<b>5.692.697</b>	<b>7.803.173</b>	<b>4.082.492</b>	<b>601.885</b>	<b>19.510.157</b>
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	2.137.974	-	131.631	2.269.605
Apropiaciones	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(894)	-	-	(894)
Distribución de dividendos (Nota 30)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(158.130)	(2.462.605)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224.607	48.600	273.207
Instrumentos financieros derivados, neto de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(246.483)	(9.564)	(256.048)
Ganancia por otros resultados integrales en asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162.984	-	162.984
Impuesto diferido de inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.793)	-	(9.793)
<b>Saldos al 30 de septiembre 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>7.347.509</b>	<b>4.213.807</b>	<b>614.421</b>	<b>19.486.613</b>

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

  
Jorge Andrés Tabares Ángel  
Representante Legal  
(Ver certificación adjunta)

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

Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal  
T.P. No 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

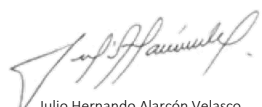
GRUPO ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS  
Estados Intermedios Condensados Consolidados de Flujos de Efectivo  
Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023  
(Expresados en millones de pesos colombianos)

		<b>Septiembre 2024 (No auditado)</b>	<b>Septiembre 2023 (No auditado)</b>
<b>Flujos de efectivo de actividades de operación:</b>			
Resultado consolidado del periodo		\$ 2.269.605	2.434.382
<b>Ajustes para conciliar el resultado del periodo con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:</b>			
Impuesto a las ganancias	25	365.872	536.988
Ingreso por método participación	13	(1.703.286)	(1.711.075)
Depreciación y amortización	32, 33	696.701	682.414
Pérdida en venta, baja de propiedades, planta y equipo		(7.257)	14.869
Baja de activos intangibles		-	20
Provisiones, neto	23	53.117	(10.915)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	28	37.392	20.625
Deterioro de propiedades, planta y equipo e intangibles, neto	14	-	73
Deterioro de inventarios, neto		378	314
Diferencia en cambio		225.239	(182.803)
Gastos financieros	35	1.102.072	1.125.532
Ingresos financieros	34	(138.037)	(215.423)
<b>Cambios netos en activos y pasivos de la operación:</b>			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(162.988)	(286.853)
Inventarios		6.686	(119.346)
Activos por impuestos		(111.296)	(146.752)
Otros activos no financieros		(44.917)	(37.287)
Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar		(44.147)	(85.641)
Beneficios a empleados		(52.882)	(20.442)
Provisiones		(2.304)	(23.283)
Pasivos por impuestos		(29.759)	151.430
Otros pasivos no financieros		33.992	45.438
Impuesto a las ganancias pagado		(159.228)	(324.714)
<b>Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación</b>		<b><u>2.334.953</u></b>	<b><u>1.847.551</u></b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Adquisición / capitalización de inversiones en asociadas		(4.102)	-
Dividendos recibidos		847.182	976.893
Cobros a partes relacionadas		197	-
Intereses recibidos		190.065	273.403
Inversiones en activos financieros		(5.789)	59.905
Adquisición de propiedades, planta y equipo	14	(762.053)	(551.256)
Adquisición de activos intangibles	18	(393.133)	(436.489)
Adquisición de propiedades de inversión		(2.811)	-
<b>Flujo neto de efectivo (usado en) provisto por actividades de inversión</b>		<b><u>(130.444)</u></b>	<b><u>322.456</u></b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiación:</b>			
Dividendos pagados		(1.152.244)	(1.000.708)
Dividendos pagados a intereses no controlantes		(156.953)	(194.640)
Intereses pagados		(1.107.443)	(1.027.693)
Préstamos recibidos	19	973.497	2.944.019
Préstamos pagados	19	(1.350.108)	(2.693.237)
Pagos por arrendamientos	20	(36.691)	(27.312)
Pagos a partes relacionadas		(707)	-
<b>Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación</b>		<b><u>(2.830.649)</u></b>	<b><u>(1.999.571)</u></b>
<b>(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>		<b><u>(626.140)</u></b>	<b><u>170.436</u></b>
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		929	(250.934)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>		<b><u>2.289.704</u></b>	<b><u>1.477.821</u></b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>		<b><u>1.664.493</u></b>	<b><u>1.397.323</u></b>

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

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)

Claudia Marcela Contreras Riaño  
Revisor Fiscal  
T.P. No 149609 - T  
Miembro de KPMG S.A.S.  
(Véase mi informe del 12 de noviembre de 2024)

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

**1. Información general**

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

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

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

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

En la cadena de valor, GEB controla el mayor operador de gas natural en Colombia, TGI S.A., que tiene una participación representativa en el mercado, incluyendo una extensión aproximada de 4.033 kilómetros de gasoductos, tiene una capacidad disponible aproximada de 733,8 MPCD (millones de pies cúbicos día) con los cuales atiende las zonas más pobladas del país tales como Bogotá, Cali, el Eje Cafetero, Medellín y el Piedemonte Llanero. El Grupo realiza la operación y el mantenimiento de la red de gasoductos más extensa de Colombia, desde la Guajira hasta el Valle del Cauca y desde los Llanos Orientales hasta Cundinamarca, Boyacá, Tolima y Huila.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

*Perú:*

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

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

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

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

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

*Calidda Energía S.A.C.*

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

*Contugas S.A.C.*

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

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

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

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

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

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

Huancayo y por el departamento de transmisión sur en las sedes de Arequipa y Cusco.

*Guatemala:*

*Transportadora de Centroamérica S.A.*

En Guatemala, a través de su inversión en Transportadora de Centroamérica S.A. TRECSA presta servicios de transmisión de energía y actividades asociadas mediante la construcción del proyecto de infraestructura más importante de Guatemala, el inicio de operaciones de transporte de energía eléctrica en Guatemala se da a partir del año 2014. GEB tiene garantía a favor del Ministerio de Energía y Minas de la República de Guatemala por valor de USD \$9.524.615.

*EEB Ingeniería y Servicios S.A.*

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

*Conecta Energías S.A.*

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

*Brasil:*

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

*GEBRAS Participações Ltda.*

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

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

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

*Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A.*

GEB posee el 50% de participación sobre esta compañía, así mismo, Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. y Gebbras Participações Ltda adquirieron el 100% de las acciones ordinarias de las siguientes cinco concesiones de transmisión de energía eléctrica en el noreste de Brasil: concesiones Esperanza Transmissora de Energia S.A., Odojá Transmissora de Energia S.A., Transmissora José Maria de Macedo de Eletricidade S.A., Giovanni Sanguinetti Transmissora de Energia S.A., y, Veredas Transmissora de Energia S.A.

*Bermuda:*

*EEB Energy RE.*

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

## **2. Marco legal y regulatorio**

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

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

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

El sector gas se rige también por la Ley 142 de 1994, adicional la Ley 689 de 2001 y la Resolución 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural - (RUT) en Colombia, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio, así mismo las tarifas aplicables al servicio de transporte de gas son reguladas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG).

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

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

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

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

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

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

### **3. Bases de preparación y presentación**

#### **3.1 Normas Contables aplicadas**

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

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

### 3.2 Estados financieros intermedios condensados consolidados

#### *Subsidiarias:*

Los estados financieros intermedios condensados consolidados incluyen los estados financieros de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y de sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023. La matriz consolida los estados financieros de las entidades sobre las cuales ejerce el control.

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

<u>Nombre de la subordinada</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	Transporte de gas	99,99%	Colombia
Contugas S.A.C.	Distribución de Gas	100%	Perú
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	Distribución de gas	60%	Perú
Cálidda Energía S.A.C.	Distribución y Comercialización Energía	60%	Perú
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.	Transporte de energía	100%	Guatemala
EEB Perú Holdings LTD.	Vehículo de inversión	100%	Islas Caimán
EEB Ingeniería y Servicios S.A.	Servicios de ingeniería	100%	Guatemala
EEB Energy RE.	Cautiva de seguros	100%	Bermuda
GEBBRAS Participacoes LTDA.	Vehículo de Inversión	100%	Brasil
Dunas Energía S.A.A.,	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
Electro Dunas S.A.A.	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
PPC S.R.L.	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
Cantalloc S.R.L.	Distribución y comercialización Energía	100%	Perú
Enlaza Grupo Energía Bogotá SAS E.S.P.	Transmisión de Energía	100%	Colombia
Transmisora de Energía Renovable S.A. - Transnova	Transmisión de Energía	100%	Guatemala
Conecta Energía S.A.	Transmisión de Energía	100%	Guatemala

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

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

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

<u>Nombre</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
Enel Colombia S.A.S. E.S.P.	Generación y comercialización de Energía	42,52%	Colombia
Promigas S.A. E.S.P.	Gas	15,24%	Colombia
Vanti S.A. E.S.P.	Gas	24,99%	Colombia
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P. – EMSA	Energía	16,23%	Colombia
Consortio Transmantaro S.A.	Energía	40,00%	Perú
Red de Energía del Perú S.A.	Energía	40,00%	Perú
Agencia analítica de datos S.A.S.	Otros	40,00%	Colombia
Goias Transmissao S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Mge Transmissao S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Transenergia Renovavel S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Transenergia Sao Paulo S.A.	Transmisión de energía	51,00%	Brasil
Argo	Transmisión de energía	50,00%	Brasil
Argeb Energia S.A.	Vehículo de inversión	37,50%	Brasil

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

### **3.3 Bases de medición**

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

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

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

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

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

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

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

Los saldos denominados en moneda extranjera están expresados en pesos colombianos a las tasas representativas de cambio al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es decir, \$ 4.164,21 y \$3.822,05 por US\$1 y \$765,88 y \$790,46 por 1 real y por 1 sol S/ 1.120,56 y S/1.032,46 respectivamente.

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

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

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

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

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

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

##### **5.1 Juicios críticos**

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

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

*Impuestos diferidos* - Se requiere un juicio para determinar si los activos por impuestos diferidos se reconocen en el estado de situación financiera. Los impuestos diferidos activos, incluidos los derivados de las pérdidas fiscales no utilizadas, requieren que la Administración evalúe la probabilidad de que el

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

Grupo va a generar suficientes ingresos fiscales en los ejercicios futuros, a fin de utilizar los activos por impuestos diferidos registrados. Las suposiciones sobre la generación de beneficios fiscales futuros dependen de las expectativas de los flujos de efectivo futuros. Las estimaciones de ganancias impositivas futuras se basan en los flujos de efectivo previstos de las operaciones y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los futuros flujos de caja y los ingresos fiscales difieren significativamente de las estimaciones, la capacidad del Grupo para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados a la fecha de presentación podría verse afectada.

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

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

*Unidades generadoras de efectivo* - En la realización de las pruebas de deterioro de valor de los activos no corrientes, los activos que no generan individualmente flujos de entrada de efectivo que sean ampliamente independientes de los flujos generados por los otros activos o grupos de activos, se deben agrupar a la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo, que es el grupo identificable de activos más pequeño, que genera entradas de efectivo a favor del Grupo, que son, en buena medida, independientes de los flujos de efectivo derivados de otros activos o grupos de activos. La Administración utiliza su juicio en la determinación de las unidades generadoras de efectivo para efectos de las pruebas de deterioro de valor.

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

## 5.2 Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**6. Efectivo y equivalentes de efectivo**

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Caja y bancos	\$ 335.148	\$ 478.649
Equivalentes de efectivo (1)	1.329.345	1.811.055
	<u>\$ 1.664.493</u>	<u>\$ 2.289.704</u>

- (1) Corresponde a depósitos de liquidez a corto plazo, los cuales, son principalmente de Grupo Energía Bogotá por \$891.930, EEB Energy RE por \$39.903, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. por valor de \$276.943, EEB Perú Holding Ltd. \$92.327 y Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P. por \$17.042.

El efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 no presentan saldos clasificados como efectivo restringido.

**7. Otras inversiones**

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los activos financieros comprende lo siguiente:

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Fondos Fiduciarios (1)	\$ 93.328	\$ 52.695
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
	<u>\$ 97.542</u>	<u>\$ 56.909</u>
No corriente	<u>\$ 97.542</u>	<u>\$ 56.909</u>

- (1) El aumento corresponde principalmente en GEB debido 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 y en septiembre 2024 se realizó aportes a los proyectos de obras por impuestos así: Maicao Riohacha por \$769, Interventoría Guayabal por \$391 y Transformador Subestación Bolívar 500 kV por valor de \$883.

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

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

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Clientes	\$ 2.299.377	\$ 1.950.626
Anticipos	34.271	34.834
Empleados	95.039	52.629
Otras	74.904	57.361
Provisión por deterioro (1)	(470.798)	(413.772)
	<u>\$ 2.032.793</u>	<u>\$ 1.681.678</u>
Corriente	1.627.122	1.406.164
No corriente	405.671	275.514
	<u>\$ 2.032.793</u>	<u>\$ 1.681.678</u>

(1) La información sobre la exposición del Grupo al riesgo de crédito se incluye en la Nota 28.

**9. Inventarios**

A 30 de septiembre de 2024 y diciembre de 2023 el saldo de los inventarios comprende lo siguiente:

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Materiales de construcción	\$ 434.297	\$ 428.688
Inventario de gas	33.835	33.769
Deterioro	(7.332)	(7.013)
	<u>\$ 460.800</u>	<u>\$ 455.444</u>

**10. Activos por impuestos**

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Impuesto de renta	\$ 558.309	\$ 438.408
IVA - Saldos a favor	1.501	2.228
	<u>\$ 559.810</u>	<u>\$ 440.636</u>
Corriente	314.013	233.800
No corriente	245.797	206.836
	<u>\$ 559.810</u>	<u>\$ 440.636</u>

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

**11. Otros activos no financieros**

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los otros activos no financieros comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Seguros	\$ 101.520	\$ 37.565
Depósitos judiciales	29.385	29.684
Gastos pagados por anticipado	1.643	18.295
Otros	1.027	366
	<u>\$ 133.575</u>	<u>\$ 85.910</u>
Corriente	133.563	85.899
No corriente	12	11
	<u>\$ 133.575</u>	<u>\$ 85.910</u>

**12. Participación no controladora**

Al 30 de septiembre de 2024 y 2023 el ingreso del interés no controlante asciende a \$131.631 y \$137.560, respectivamente y el saldo acumulado de interés no controlante al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 asciende a \$614.421 y \$ 601.885, respectivamente. Los dividendos decretados a los intereses no controlantes ascendieron a \$158.130.

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

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

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

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

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

Nombre del negocio conjunto	Actividad Principal	País de constitución y operaciones	Tipo	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Goiás Transmissao S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Mge Transmissao S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Transenergia Renovavel S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
Transenergia Sao Paulo S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	51,00%	51,00%
ARGO S.A.	Transmisión de Energía	Brasil	Ordinaria	50,00%	50,00%
Argeb Energía S.A.	Vehículo de Inversión	Brasil	Ordinaria	37,50%	37,50%

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

30 de septiembre de 2024

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>			
Enel Colombia S.A. E.S.P.	12.116.527	1.690.561	7.574.677
Vanti S.A. E.S.P.	378.223	193.855	353.340
Red de Energía del Perú S.A.	364.670	-	232.457
Consorcio Transmantaro S.A.	1.520.795	45.088	825.307
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	139.803	1.079.474
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	14.068	-	5.627
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P..	340.529	-	55.251
Consorcio Electrico Yapay S.A.	32.058	-	12.823
Total participación en asociadas			<u>\$ 10.138.956</u>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>			
Goiás Transmissao S.A.	282.973	-	144.316
Mge Transmissao S.A.	344.449	-	175.669
Transenergia Renovavel S.A.	167.171	-	85.257
Transenergia são Paulo S.A.	46.790	-	23.863
Argeb Energía S.A.	2.925.848	-	1.097.193
Argo S.A.	5.329.162	-	2.664.581
Total participación en negocios conjuntos			<u>\$ 4.190.879</u>
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 14.329.835</u>

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

31 de diciembre de 2023

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></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
Consorcio Transmantaro S.A.	1.763.298	45.088	750.407
Promigas S.A. E.S.P.	5.797.131	139.803	1.023.154
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	22.010	-	8.804
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P..	318.569	-	51.689
Consorcio Electrico Yapay S.A (1)	19.553	-	7.821
Total participación en asociadas			<u>\$ 9.696.317</u>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>			
Goias Transmissao S.A.	309.045	-	157.613
Mge Transmissao S.A.	328.31	-	167.602
Transenergia Renovavel S.A.	163.841	-	83.559
Transenergia são Paulo S.A.	62.041	-	31.641
Argeb Energía S.A.	3.020.595	-	1.132.723
Argo S.A.	5.566.626	-	2.783.313
Total participación en negocios conjuntos			<u>\$ 4.356.451</u>
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			<u>\$ 14.052.768</u>

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

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

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

30 de septiembre de 2024

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>		
Enel Colombia S.A. E.S.P.	2.171.582	923.248
Vanti S.A. E.S.P.	399.724	99.891
Red de Energía del Perú S.A.	254.110	101.644
Consortio Transmantaro S.A.	386.180	154.472
Promigas S.A. E.S.P.	854.534	130.231
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(7.943)	(3.177)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	45.467	7.376
Total método de participación en asociadas		<u>\$ 1.413.685</u>
<b><u>Negocios conjuntos</u></b>		
Goias Transmissao S.A.	16.202	8.263
Mge Transmissao S.A.	28.843	14.710
Transenergia Renovavel S.A.	8.375	4.271
Transenergia são Paulo S.A.	(4.953)	(2.526)
Argeb Energía S.A.	197.184	73.944
Argo S.A.	381.878	190.939
Total método de participación en negocios conjuntos		<u>\$ 289.601</u>
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		<u>\$ 1.703.286</u>

30 de septiembre de 2023

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<b><u>Asociadas</u></b>		
Enel Colombia S.A. E.S.P.	2.293.452	975.061
Vanti S.A. E.S.P.	352.294	88.072
Red de Energía del Perú S.A.	222.001	88.800
Consortio Transmantaro S.A.	302.209	120.884
Promigas S.A. E.S.P.	503.704	111.076
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(6.503)	(2.601)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	22.890	3.715
Total método de participación en asociadas		<u>\$ 1.385.007</u>

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

**Negocios conjuntos**

Goias Transmissao S.A.	43.073	21.967
Mge Transmissao S.A.	42.779	21.817
Transenergia Renovavel S.A.	40.823	20.820
Transenergia são Paulo S.A.	10.426	5.317
Argeb Energía S.A.	194.108	72.790
Argo S.A.	366.714	183.357
Total método de participación en negocios conjuntos		\$ 326.068
Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		\$ 1.711.075

El siguiente es el detalle de los dividendos decretados por las inversiones en asociadas y negocios conjuntos a favor de GEB:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Enel Colombia S.A. E.S.P.	768.210	1.164.181
Consorcio Transmataro S.A.	139.701	140.125
Red de Energía del Perú S.A.	104.280	124.680
Promigas S.A. E.S.P.	89.225	89.225
Vanti S.A E.S.P.	110.133	87.815
Argo S.A.	215.329	9.383
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	3.390	4.493
Total	\$ 1.430.268	\$ 1.619.902

**14. Propiedades, planta y equipo**

Los siguientes son los saldos y movimientos de las propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Costo	\$ 21.042.464	\$ 20.020.635
Depreciación acumulada	(4.516.727)	(4.098.285)
Deterioro	(73)	(73)
	\$ 16.525.664	\$ 15.922.277

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

	Propiedades, planta y equipo	Construcciones en curso	Total
<b>Costo</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 17.428.267	3.523.112	20.951.379
Adiciones	30.508	713.407	743.915
Capitalizaciones	419.441	(419.441)	-
Transferencias a intangibles	102	(63.004)	(62.902)
Intereses capitalizados	-	127.184	127.184
Retiros	(14.181)	(35.227)	(49.408)
Desmantelamientos	(68.570)	-	(68.570)
Reclasificaciones	228.673	(60.559)	168.114
Transferencias	75.815	(75.815)	-
Efecto de conversión	(1.707.950)	(198.623)	(1.906.573)
Adquisición de activos Transnova	117.058	438	117.496
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 16.509.163	3.511.472	20.020.635
Adiciones	14.950	747.103	762.053
Capitalizaciones	189.152	(189.152)	-
Transferencias a intangibles	-	(12.126)	(12.126)
Intereses capitalizados	-	144.323	144.323
Retiros	(12.603)	(2.128)	(14.731)
Reclasificaciones (1)	(170.858)	-	(170.858)
Efecto de conversión	244.880	68.288	313.168
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 16.774.684	4.267.780	21.042.464
<b>Depreciación acumulada</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (3.938.138)	-	-3.938.138
Depreciación	-521.584	-	-521.584
Retiros	8.981	-	8.981
Baja por desmantelamiento	-19.903	-	-19.903
Reclasificaciones	-7.861	-	-7.861
Transferencias	-7.597	-	-7.597
Diferencia en cambio	318.043	-	318.043
Adquisición activos Transnova	-34.171	-	-34.171
Efecto de conversión	103.945	-	103.945
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (4.098.285)	-	(4.098.285)
Depreciación	(402.671)	-	(402.671)
Retiros	21.824	-	21.824
Reclasificaciones (1)	16.673	-	16.673
Efecto de conversión	(54.268)	-	(54.268)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ (4.516.727)	-	(4.516.727)

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

<b>Deterioro</b>			
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	-	-
Adiciones		(73)	(73)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$	(73)	(73)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$	(73)	(73)
<hr/>			
Propiedad, planta y equipo al 31 de diciembre de 2023	\$	12.410.805	3.511.472
Propiedad, planta y equipo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$	12.257.884	4.267.780
			15.922.277
			16.525.664

- (1) Reclasificación en GEB realizada 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.

**15. Propiedades de inversión**

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Terrenos (1)	\$ 152.395	\$ 29.911
Edificios (1)	51.411	226
Depreciación acumulada (1)	(17.115)	(24)
	<u>\$ 186.691</u>	<u>\$ 30.113</u>

- (1) El incremento se debe a reclasificación del rubro de propiedades, planta y equipo de GEB de activos que son catalogados como propiedades de inversión, ver detalle en la nota anterior.

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

**16. Activos por derechos de uso**

Los activos por derecho de uso al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 comprenden lo siguiente:

	Inmueble	Vehículo	Maquinaria y equipos	Equipos de cómputo	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 39.629	25.513	3.916	8.963	78.021
Adiciones	29.529	5.148	1.142	41	35.860
Bajas	(444)	-	-	-	(444)
Depreciación	(40.313)	(12.360)	(30.804)	(152)	(83.629)
Efecto por conversión	(2.948)	(7.161)	37.671	191	27.753
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 25.453	11.140	11.925	9.043	57.561
Adiciones	35.584	2.983	471	538	39.576
Depreciación	(19.088)	(7.147)	(7.051)	(196)	(33.482)
Efecto por conversión	3.161	5.134	9.380	27	17.702
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 45.110	12.110	14.725	9.412	81.357

**17. Plusvalía**

Los siguientes son los saldos del importe en libros de la plusvalía al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Grupo Dunas	\$ 216.210	\$ 199.210
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	60.701	55.714
EEB Perú – Holding	47.727	43.806
Elecnorte S.A. E.S.P.	254.575	254.575
	\$ 579.213	\$ 553.305

El movimiento del periodo de la plusvalía fue el siguiente:

	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 623.489
Efecto por conversión	(70.184)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 553.305
Efecto por conversión	25.908
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 579.213

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

**18. Activos intangibles**

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

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bienes de la concesión (1)	\$ 8.222.835	\$ 7.326.711
Derechos de negocios	1.128.425	1.009.971
Servidumbres	1.024.805	931.655
Software y licencias	510.761	446.181
Amortización y deterioro acumulado	(2.866.665)	(2.410.418)
	<u>\$ 8.020.162</u>	<u>\$ 7.304.100</u>

(1) El aumento de concesiones se debe principalmente a las mayores adiciones presentadas por \$345.183 y efecto por conversión por \$662.049.

Costo	Bienes de la concesión	Derechos de negocios	Servidumbres	Software y licencias	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 8.606.642	1.175.555	978.576	443.283	11.204.056
Adiciones	526.519	-	77.377	14.725	618.621
Transferencias de PPE	-	-	-	62.902	62.902
Retiros	-	-	-	(1.517)	(1.517)
Otros	5	(29)	1.092	(8.787)	(7.719)
Efecto por conversión	(1.806.455)	(165.555)	(125.390)	(64.425)	(2.161.825)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 7.326.711</u>	<u>1.009.971</u>	<u>931.655</u>	<u>446.181</u>	<u>9.714.518</u>
Adiciones	341.217	1.880	41.999	8.037	393.133
Intereses capitalizados	3.966	-	-	-	3.966
Transferencias de PPE	-	-	2.814	9.312	12.126
Recalcificaciones	(111.108)	77.169	9.508	24.431	-
Efecto por conversión	662.049	39.405	38.829	22.800	763.083
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	<u>\$ 8.222.835</u>	<u>1.128.425</u>	<u>1.024.805</u>	<u>510.761</u>	<u>10.886.826</u>

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

**Amortización y deterioro acumulado**

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (2.149.655)	(169.831)	(79.317)	(197.218)	(2.596.021)
Amortización	(252.232)	(7.691)	(18.769)	(60.893)	(339.585)
Efecto por conversión	449.154	28.478	18.949	28.607	525.188
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (1.952.733)	(149.044)	(79.137)	(229.504)	(2.410.418)
Amortización	(183.550)	(7.266)	(14.582)	(54.737)	(260.135)
Efecto por conversión	(173.842)	(5.710)	(5.870)	(10.689)	(196.111)
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ (2.310.125)	(162.020)	(99.589)	(294.930)	(2.866.664)
Intangibles al 31 de diciembre de 2023	\$ 5.373.978	860.927	852.518	216.677	7.304.100
Intangibles al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 5.912.710	966.405	925.216	215.831	8.020.162

**19. Obligaciones financieras**

Los siguientes son los montos y características de las obligaciones financieras al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonos emitidos (1)	\$ 8.896.403	\$ 8.654.139
Créditos y pagarés (2)	10.514.402	9.837.103
Intereses financieros	240.677	136.610
	<u>\$ 19.651.482</u>	<u>\$ 18.627.852</u>
Corriente	959.276	2.134.589
No corriente	18.692.206	16.493.263
	<u>\$ 19.651.482</u>	<u>\$ 18.627.852</u>

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

(1) Bonos emitidos:

Emisión bonos locales en pesos colombianos	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	Valor en libros	
			30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
GEB:				
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	562.882	535.885
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	324.758	326.462
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	320.964	322.860
Bonos primer lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	190.422	191.363
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.507	216.729
Bonos segundo lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	283.749	285.306
Bonos primer lote A/7 GEB	IPC + 3,19%	28/02/2024	-	187.047
Bonos primer lote A/25 GEB	IPC + 4,04%	28/02/2042	180.555	181.529
Bonos segundo lote A/7 GEB	IPC + 3,21%	28/02/2024	-	130.181
GEB – Bono COP 2035 2do Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	164.223	164.747
GEB – Bono UVR 2042 2do Lote	Fija 5,45%	25/06/2042	112.932	107.512
Emitido en moneda colombiana			\$ 2.355.992	\$ 2.649.621
Valor en libros				
Emisión bonos internacionales en moneda extranjera	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1.649.945	1.512.748
GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.655.553	1.518.950
Bonos TGI	5.55% SV	1/11/2028	2.298.587	2.111.258
Bono Local Calidda PEN 200MM	6,47%	23/07/2028	216.868	205.567
Bono Local Calidda PEN 342MM	5,03%	06/09/2029	388.613	351.306
Bonos – Electroductos	4,59%	11/12/2030	257.446	237.063
Bonos – Electroductos	2,75%	11/12/2025	73.399	67.626
Emitido en moneda extranjera			\$ 6.540.411	\$ 6.004.518
Total bonos emitidos			\$ 8.896.403	\$ 8.654.139

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

(2) Préstamos bancarios

	Tasa de interés	Fecha de vencimiento	30 de septiembre de 2024	31 de diciembre de 2023
<b>GEB</b>				
Banco Davivienda	Libor6M+2,35%	9/03/2032	1.262.753	1.161.271
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	24/11/2027	2.104.670	1.931.965
Banco Davivienda	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	112.381	119.935
Banco. Itau	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	112.380	119.935
			3.592.184	3.333.106
<b>Contugas</b>				
Crédito Sindicado Contugas	6,8927%	24/09/2024	1.324.283	1.347.548
<b>Calidda</b>				
Financiamiento IDB USD80MM	2.53% + SOFR 6M	15/11/2028	299.354	305.774
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	37.639	38.495
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	37.638	38.493
BanBif - Banco Interamericano de Finanzas	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	412.845	379.752
Banco Scotiabank USD100MM	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	416.872	382.520
Citibank N.A. USD30MM	1.61+SOFR 3M	3/07/2026	117.669	106.877
Citibank N.A. USD320MM	1.61+SOFR 3M	28/12/2026	1.330.207	1.222.395
Prestamo Corporación Andina USD60MM	2%+SOFR 6M	3/07/2026	245.378	228.923
Banco de Crédito del Perú USD15MM	6,39%	5/01/2024	-	57.331
Banco Scotiabank (USD 90MM)	5,99%	13/03/2025	380.827	-
			3.278.429	2.760.560
<b>Trecca</b>				
Citibank N.A.	SOFR6M+3,12%	29/06/2028	144.915	149.633
Citibank N.A.	SOFR6M+2,03%	22/02/2024	-	38.221
Banco Itau	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	62.463	57.331
BAC International Bank Inc.	6%	16/11/2033	478.908	439.744
Banco Itau	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	51.190	30.576
Banco Itau	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	29.149	-
Banco Itau	SOFR6M+1,46%	8/11/2024	74.956	-
Banco Itau	SOFR6M+1,46%	27/12/2024	41.642	-
			883.223	715.505
<b>Calidda Energía</b>				
Banco de crédito del Perú	2.36% E.A.	29/05/2024	-	8.787
<b>EEBIS</b>				
Citibank N.A.	5,40%	26/03/2025	187.389	172.820
BAC International Bank Inc.	6,00%	16/11/2033	119.898	107.845
			307.287	280.665
<b>Dunas</b>				
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	6.711
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	6.711
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	8,15%	28/04/2024	-	7.227
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	5,73%	2/01/2027	28.910	34.392
Banco de Crédito del Perú	6,35%	14/03/2025	99.178	-
Banco BBVA	5,67%	22/03/2025	60.916	-
Banco de Crédito del Perú	6,10%	17/04/2025	6.615	-
			195.619	55.041
<b>TGI</b>				
Bancolombia	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	933.377	694.996
Banco BBVA	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	-	640.895
			933.377	1.335.891
Total préstamos bancarios			\$ 10.514.402	\$ 9.837.103

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

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

	Bonos	Préstamos bancarios	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 10.061.524	\$ 10.281.841	\$ 20.343.365
Nuevas obligaciones	1.626.316	4.970.022	6.596.338
Pago de obligaciones	(1.592.169)	(3.152.216)	(4.744.385)
Intereses pagados	710.383	755.238	1.465.621
Intereses causados	(660.865)	(769.733)	(1.430.598)
Diferencia en cambio	(802.431)	(1.058.984)	(1.861.415)
Efecto por conversión	(598.724)	(1.142.350)	(1.741.074)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 8.744.034	\$ 9.883.818	\$ 18.627.852
Nuevas obligaciones	-	973.497	973.497
Pago de obligaciones	(317.200)	(1.032.908)	(1.350.108)
Intereses pagados	(388.996)	(640.561)	(1.029.557)
Intereses causados	482.377	648.463	1.130.840
Diferencia en cambio	458.767	282.117	740.884
Efecto por conversión	76.673	481.401	558.073
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 9.055.655	\$ 10.595.827	\$ 19.651.482

**20. Pasivos por arrendamientos**

El movimiento de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 107.239
Adiciones	73.351
Pagos	(58.307)
Gasto por intereses	16.837
Intereses pagados	(5.088)
Diferencia en cambio	(267)
Retiros	(24.211)
Ajuste por conversión	(37.873)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 71.681
Adiciones	39.576
Pagos	(36.691)
Gasto por intereses	7.354
Intereses pagados	(6.617)
Diferencia en cambio	(30)
Ajuste por conversión	4.966
Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)	\$ 80.239
Corriente	21.693
No corriente	58.546
	\$ 80.239

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

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

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

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Dividendos (1)	\$ 1.153.176	\$ 945
Proveedores	908.463	803.244
	<u>\$ 2.061.639</u>	<u>\$ 804.189</u>
Corriente	1.999.442	742.474
No corriente	62.197	61.715
	<u>\$ 2.061.639</u>	<u>\$ 804.189</u>

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

**22. Beneficios a empleados**

El siguiente es el detalle de los saldos de los pasivos por beneficios a empleados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 104.637	\$ 115.575
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	118.577	131.456
Beneficios complementarios	19.511	16.270
	<u>\$ 242.725</u>	<u>\$ 263.301</u>
Corriente	133.853	140.159
No corriente	108.872	123.142
	<u>\$ 242.725</u>	<u>\$ 263.301</u>

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

(a) *Beneficios de corto plazo*

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Bonificaciones	40.608	37.232
Prestaciones sociales	63.863	58.312
Salarios	166	20.031
<b>Beneficios a empleados de corto plazo</b>	<b>\$ 104.637</b>	<b>\$ 115.575</b>

(b) *Beneficios definidos*

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

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
<b>Saldo inicial</b>	\$ 229.384	198.287	(97.928)	(95.322)	131.456	102.965
Gasto (ingreso) financiero	18.666	24.681	(14.572)	(12.630)	4.094	12.051
Pagos realizados durante el periodo	(22.103)	(28.776)	22.097	28.776	(6)	-
Impuestos pagados	-	-	-	723	-	723
Aportes realizados	-	-	(16.967)	(11.755)	(16.967)	(11.755)
Otros resultados integrales	-	35.192	-	(7.720)	-	27.472
<b>Saldo final</b>	<b>\$ 225.947</b>	<b>229.384</b>	<b>(107.370)</b>	<b>(97.928)</b>	<b>118.577</b>	<b>131.456</b>

**23. Provisiones**

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de las provisiones comprende lo siguiente:

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Desmantelamiento	\$ 370.828	\$ 349.444
Litigios	128.348	131.745
Otras provisiones (1)	150.469	197.836
Cuotas partes pensionales	2.610	2.610
	<b>\$ 652.255</b>	<b>\$ 681.635</b>
Corriente	101.193	129.881
No corriente	551.062	551.754
	<b>\$ 652.255</b>	<b>\$ 681.635</b>

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

- (1) Corresponde principalmente a provisiones reconocidas por glosas y OBAS - Operaciones Administrativas de Balance con el proveedor HOCOL en Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. por \$46.306, provisiones ambientales y de proyectos en Grupo Energía Bogotá por \$37.776, y reservas técnicas por \$39.673 en EEB Energy RE.

El movimiento de las provisiones se detalla a continuación:

	Litigios	Otras provisiones	Desmantelamiento	Cuotas partes pensionales	Total
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ 124.331	217.739	372.301	2.294	716.665
Incrementos	28.718	416.776	22.954	316	468.764
Usos	(2.588)	(391.101)	-	-	(393.689)
Recuperaciones	-	-	-	-	-
Otros	-	-	18	-	18
Gastos financieros	(2.394)	-	(45.762)	-	(48.156)
Efecto por conversión	(16.322)	(45.578)	(67)	-	(61.967)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2023</b>	\$ 131.745	197.836	349.444	2.610	681.635
Incrementos	4.946	48.171	-	-	53.117
Usos	(24.688)	(3.093)	(137)	-	(27.918)
Gastos financieros	-	-	9.414	-	9.414
Otros (1)	3.247	22.367	-	-	25.614
Reclasificaciones	6.422	(117.199)	12.080	-	(98.697)
Efecto por conversión	6.676	2.387	27	-	9.090
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	\$ 128.348	150.469	370.828	2.610	652.255

- (1) Corresponde principalmente a la provisión de reservas técnicas en EEB Energy RE.

#### 24. Pasivos por impuestos

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de los pasivos por impuestos comprende lo siguiente:

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Impuesto de renta	\$ 350.323	\$ 34.086
Retenciones por pagar	25.782	47.714
Impuesto a las ventas	19.381	55.427
Impuesto de industria y comercio	10.593	16.213
Otros impuestos tasas y contribuciones	1.049	959
	<u>\$ 407.128</u>	<u>\$ 154.399</u>

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

**25. Impuestos a las ganancias**

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>30 de septiembre de 2023 (No auditado)</b>
Impuesto corriente		
Renta y complementarios	443.124	454.677
Total impuesto de renta corriente	\$ 443.124	\$ 454.677
Impuesto diferido		
Impuestos diferidos netos del periodo	(77.252)	82.311
Total impuesto diferido	\$ (77.252)	\$ 82.311
Total impuesto de renta	\$ 365.872	\$ 536.988

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

*Al 30 de septiembre 2024 (no auditado)*

	<b>Monto antes de impuestos</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Valor neto</b>
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(107.785)	35.468	(72.317)
Cobertura natural	(290.381)	101.633	(188.748)
Inversiones	27.980	(9.793)	18.187
Total	\$ (370.186)	\$ 127.308	\$ (242.878)

*Al 30 de septiembre 2023 (no auditado)*

	<b>Monto antes de impuestos</b>	<b>Impuesto diferido</b>	<b>Valor neto</b>
Instrumentos financieros derivados de cobertura	(112.401)	41.789	(70.612)
Cobertura natural	730.946	(255.832)	475.114
Inversiones	86.115	(30.140)	55.975
Total	\$ 704.660	\$ (244.183)	\$ 460.477

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

*Conciliación de la tasa impositiva efectiva:*

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>30 de septiembre de 2023 (No auditado)</b>
Utilidad combinada del periodo antes de impuestos	\$ 2.635.476	\$ 2.971.370
Tasa de impuestos estatutaria	35%	35%
Gasto de impuesto teórico de acuerdo con la tasa tributaria vigente	922.417	1.039.980
Gastos contables no fiscales	59.861	30.925
Ingresos no fiscales reconocidos en la utilidad	(570.076)	(520.303)
Efecto de partidas permanentes	(31.026)	(10.046)
Participación no controlada	14.604	29.880
Diferencia en tasa con el país de origen	(29.908)	(33.448)
	<u>\$ 365.872</u>	<u>\$ 536.988</u>

La tasa efectiva a septiembre de 2024 y 2023 fue de 13,88% y 18,07%, respectivamente.

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

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

De conformidad con el impuesto mínimo establecido en la Ley 2277 de 2022, no dio lugar a ningún ajuste a partir de la determinación de la tasa depurada de tributación del 15%.

*Impuestos diferidos:*

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Pasivo por impuesto diferido	2.847.927	3.003.385
Neto impuesto diferido	<u>\$ 2.847.927</u>	<u>\$ 3.003.385</u>

*30 de septiembre de 2024*

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.  
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados  
Al 30 de septiembre 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 ORI	Efecto de conversión	Saldo al 30 de septiembre de 2024
<b>Impuesto diferido activo:</b>					
Provisión cartera comercial	730	7.395	-	342	8.467
Inventarios	1.150	39	-	76	1.265
Provisiones	23.464	(12.426)	-	117	11.155
Oros activos no financieros	1.082	67	-	-	1.149
Otros pasivos	10.105	14.388	-	(10)	24.483
Cuentas comerciales	2.775	(911)	-	(173)	1.691
Otros pasivos financieros	166.885	15.620	29.927	(849)	211.583
Beneficios a empleados	8.297	(867)	-	127	7.557
Desmantelamiento	35.074	3.246	-	5	38.325
Pérdidas fiscales	20.391	(16.198)	-	390	4.583
Total impuesto diferido activo	\$ 269.953	10.353	29.927	25	310.258
<b>Impuesto diferido pasivo:</b>					
Propiedad, planta y equipos	(2.301.158)	12.677	-	(15.149)	(2.303.630)
Propiedades de inversión	(178.470)	3.595	-	(15.026)	(189.901)
Cuentas por pagar	(4.316)	1.359	-	(301)	(3.258)
Pasivos financieros	(196.141)	97.771	101.633	-	3.263
Activos intangibles	(402.415)	(37.994)	-	(18.651)	(459.060)
Activos financieros	(71.767)	(9.288)	5.541	-	(75.514)
Inversiones en controladas	(109.394)	-	(9.793)	-	(119.187)
Cálculo actuarial pensiones	(9.677)	(1.221)	-	-	(10.898)
Total impuesto diferido pasivo	\$ (3.273.338)	66.899	97.381	(49.127)	(3.158.185)
Total impuesto diferido	\$ (3.003.385)	77.252	127.308	(49.102)	(2.847.927)

*30 de septiembre de 2023*

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en Resultados	Reconocido en ORI	Efecto de conversión	Saldo al 30 de septiembre de 2023 (No auditado)
<b>Impuesto diferido activo:</b>					
Provisión cartera comercial	9.640	-	-	-	9.640
Inventarios	1.386	11	-	(137)	1.260
Cuentas por cobrar	-	4.284	-	(107)	4.177
Cuentas por pagar	330.715	(159.662)	32.482	(44.458)	159.077
Prestaciones sociales	7.210	(925)	-	-	6.285
Obligaciones	32.742	(8.063)	-	(2.107)	22.572
Oros activos no financieros	-	6.482	-	1.308	7.790
Otros pasivos	236.641	(5.385)	-	(1.836)	229.420
Otros pasivos financieros	424.510	(163.094)	(268.964)	7.548	-
Beneficios a empleados	2.552	2.391	-	(738)	4.205
Desmantelamiento	88.694	23.451	-	(1.124)	111.021
Pérdidas fiscales	110.244	2.295	-	(477)	112.062
Total impuesto diferido activo	\$ 1.244.334	(298.215)	(236.482)	(42.128)	667.509

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

<b>Impuesto diferido pasivo:</b>					
Propiedad, planta y equipos	(2.655.967)	94.792	-	221.761	(2.339.414)
Propiedades de inversión	(175.830)	3.372	-	34.122	(138.336)
Cuentas por cobrar	(2.098)	2.098	-	-	-
Oros activos no financieros	(7.408)	7.408	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	-	(1.252)	(1.252)
Cuentas comerciales	(298.887)	135.334	-	(756)	(164.309)
Activos intangibles	(561.184)	(30.768)	-	50.691	(541.261)
Activos financieros	(160.129)	2.988	22.439	(172)	(134.874)
Inversiones en controladas	(107.299)	-	(30.140)	-	(137.439)
Provisiones	(34.912)	1.600	-	740	(32.572)
Cálculo actuarial pensiones	(10.972)	(920)	-	-	(11.892)
<b>Total impuesto diferido pasivo</b>	<b>\$ (4.014.686)</b>	<b>215.904</b>	<b>(7.701)</b>	<b>305.134</b>	<b>(3.501.349)</b>
<b>Total impuesto diferido</b>	<b>\$ (2.770.352)</b>	<b>(82.311)</b>	<b>(244.183)</b>	<b>263.006</b>	<b>(2.833.840)</b>

*Incertidumbres en posiciones tributarias abiertas:*

Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.

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.

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.

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

Gas Natural de Lima y Callao S.A.

La Compañía mantiene dos procesos abiertos con la autoridad tributaria en relación con i) un proceso de apelación por la determinación efectuada por la Administración Tributaria por la fiscalización definitiva del impuesto a la renta del ejercicio 2018; y ii) un proceso de reclamación por la determinación efectuada por la Administración Tributaria por la fiscalización parcial de los créditos contra el impuesto a la renta del ejercicio 2019.

De acuerdo con lo informado por nuestros asesores legales, existen considerables posibilidades de éxito a favor de la Compañía en este proceso si la Administración Tributaria decidiera continuar con el mismo en otras instancias.

Otras entidades del Grupo

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

**26. Otros pasivos no financieros**

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo del importe en libros de los otros pasivos comprende lo siguiente:

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Ingresos recibidos para terceros	16.291	15.375
Total	\$ 16.291	\$ 15.375

**27. Instrumentos financieros derivados**

El Grupo tiene los siguientes instrumentos financieros derivados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
<b>Activo</b>		
Contratos Swap		
Interest Rate Swaps – IRS	314.002	380.969
Cross Currency Swaps – CCS	-	594
Total Contratos Swap	\$ 314.002	\$ 381.563
Contratos Forward	127	468
Total derivados activo	\$ 314.129	\$ 382.031

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

<b>Pasivo</b>		
Contratos Swap		
Cross Currency Swaps – CCS	(166.727)	(263.597)
Interest Rate Swaps – IRS	(3.803)	-
Total Contratos Swap	\$ (170.530)	\$ (263.597)
Contratos Forward	(4.791)	(4.686)
Total derivados pasivo	\$ (175.321)	\$ (268.283)

## 28. Gestión de riesgos

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

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

### 1. *Riesgo del mercado*

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

#### 1.1 *Gestión de riesgo cambiario*

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



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

Adicionalmente, cabe mencionar que Calidda y TGI realizan Cross Currency Swap (CCS) para cubrir pasivos financieros denominados en PEN a través de flujos de cartera denominados en dicha moneda y pasivos financieros en USD, respectivamente. A continuación, se observa el detalle de las condiciones financieras de dieciséis (16) operaciones:

*Cifras en millones*

Entidad	Monto (USD)	Moneda derecho	Moneda obligación	Vencimiento	Valor razonable (COP)	Valor razonable (USD)
Calidda	USD 30,6	PEN	USD	23-jul-28	\$ (18.299,20)	USD (4,4)
Calidda	USD 30,6	PEN	USD	23-jul-28	(18.299,20)	(4,4)
Calidda	USD 100,6	PEN	USD	6-sep-29	(25.495,70)	(6,1)
Calidda	USD 15,1	USD	PEN	31-ene-25	(1.773,60)	(0,4)
Calidda	USD 3,8	USD	PEN	28-feb-25	(723,90)	(0,2)
Calidda	USD 3,5	USD	PEN	31-mar-25	(3,20)	(0,0)
Calidda	USD 4,6	USD	PEN	31-mar-25	(19,90)	(0,0)
Calidda	USD 5,3	USD	PEN	30-abr-25	(81,50)	(0,0)
Calidda	USD 6,6	USD	PEN	30-may-25	(383,40)	(0,1)
Calidda	USD 7,2	USD	PEN	30-jun-25	(424,00)	(0,1)
Calidda	USD 7,3	USD	PEN	31-jul-25	(104,60)	(0,0)
Calidda	USD 7,6	USD	PEN	29-ago-25	(331,30)	(0,1)
Calidda	USD 12,3	USD	PEN	29-ago-25	(396,10)	(0,1)
TGI	USD 300	USD	COP	1-nov-28	(56,574.8)	(13,6)
TGI	USD 148	USD	COP	1-nov-28	(26,137.5)	(6,3)
TGI	USD 100	USD	COP	1-nov-28	(17,588.7)	(4,2)

**Cobertura de Inversión Neta en el Extranjero (INE)** – Con el objetivo de estabilizar las variaciones en el patrimonio originado por efecto de conversión de los negocios en el extranjero, GEB ha definido como instrumentos de cobertura para cubrir el riesgo anterior, la cantidad de USD 1.592 millones correspondiente a parte de su posición pasiva por obligaciones financieras.

**Análisis de sensibilidad de moneda extranjera** – A continuación, se presenta el análisis de sensibilidad asumiendo una variación del peso colombiano (COP) por efecto en el movimiento de la tasa representativa del mercado (TRM), dada la exposición al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, y la gestión de riesgo implementada:

	Impacto Potencial en el Estado de Resultados (+/-)	
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
	COP/MM	COP/MM
1%	63	53
5%	315	268

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

Adicionalmente, se presenta el análisis de sensibilidad asumiendo una variación del sol peruano, dada la exposición al 30 de septiembre de 2024 y 31 diciembre de 2023, respectivamente:

Impacto Potencial en el Estado de Resultados		
(+/-)		
	30 de septiembre de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
	COP/MM	COP/MM
1%	850	3.127
5%	4.254	15.639

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2024, GEB cuenta con ocho (8) operaciones *Interest Rate Swap*:

*Cifras en millones*

Entidad	Monto (USD)	Moneda derecho	Moneda obligación	Vencimiento	Valor razonable (COP)	Valor razonable (USD)
GEB	USD 300	USD	USD	9-mar-32	\$ 215.723,9	USD 51,8
Cálidda	USD 72	USD	USD	15-nov-28	\$ 24.484,3	USD 5,9
Cálidda	USD 18	USD	USD	15-nov-28	5.865,7	1,4
Cálidda	USD 100	USD	USD	16-dic-26	18.571,3	4,5
Cálidda	USD 320	USD	USD	28-dic-26	43.447,1	10,4
Cálidda	USD 30	USD	USD	28-dic-26	4.851,0	1,2
Cálidda	USD 60	USD	USD	16-dic-26	(3.802,7)	(0,9)
Cálidda	USD 40	USD	USD	16-dic-26	1.058,6	0,3

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

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés – Con corte a 30 de septiembre de 2024, GEB cuenta con el 37,10% de su deuda a tasa fija, el 3,46% a tasa fija pero denominada en UVR y el restante a tasa variable (SOFR 36,49%, IBR overnight 17,73% e IPC 8,69%), es decir el 62,90% de su deuda total. A continuación, se presenta el impacto potencial a un año en GEB por un cambio en 100 puntos en las tasas de interés y todo lo demás constante, sin incluir el efecto mitigante de las coberturas de tasas de interés:

Variación tasa de interés	Impacto Potencial en el Estado de Resultados Integral (+/-) Miles de USD	Equivalente en millones de COP
100 pbs	29.911	122.890

### 1.3 Gestión del riesgo de crédito

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

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

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas por más de 90 días ascienden a \$470.798 y \$413.772, respectivamente, de las cuales se provisiona el 100% en ambos años.

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

Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (473.723)
Deterioro	(35.737)
Castigos	7.060
Reintegros	2.532
Ajuste en cambio	5.217
Efecto por conversión	80.879
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (413.772)
Deterioro	(37.392)
Castigos	3.441
Reintegros	9.091
Ajuste en cambio	(314)
Efecto por conversión	(31.852)
Saldo al 30 de septiembre de 2024	\$ (470.798)

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

**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.

Septiembre 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	\$ 19.651.482	26.139.582	3.514.461	12.105.109	10.520.012
Cuentas por pagar	2.061.638	2.332.205	2.250.690	44.354	37.161
Arrendamientos financieros	80.240	91.678	30.590	42.771	18.317
<b>Pasivos financieros derivados</b>					
Pasivos derivados	175.321	175.321	175.321	-	-
	\$ 21.968.751	28.738.786	5.971.062	12.192.234	10.575.490

Diciembre 31, 2023	Valor en Libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
<b>Pasivos financieros no derivados</b>					
Créditos financieros	\$ 18.627.852	26.718.846	2.961.081	12.532.541	11.225.224
Cuentas por pagar	804.189	889.637	777.053	48.707	63.877
Arrendamientos financieros	71.681	337.204	82.951	250.751	3.502
<b>Pasivos financieros derivados</b>					
Pasivos derivados	268.283	268.283	268.283	-	-
	\$ 19.865.835	28.213.970	4.089.368	12.831.999	11.292.603

**1.5 Riesgos del negocio u operativos**

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

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

Los riesgos más importantes por su nivel de riesgo residual extremo y alto, se enmarcan en los aspectos regulatorios, los riesgos financieros, riesgos operativos como los accidentes laborales y la continuidad del negocio. Estos riesgos se describen a continuación:

(No auditado)

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
<b>Incumplimiento del pago de la deuda, créditos y otras obligaciones CONTUGAS</b>	Dado el nivel de apalancamiento financiero, al impago de las cuentas por cobrar de grandes consumidores, o por no cumplir con el plan de negocios, podría incurrirse en un incumplimiento de pago de deuda y obligaciones crediticias lo que consecuentemente generaría más necesidades de capitalización, disminución del valor presente neto de la inversión y el incremento de las pérdidas financieras.	No	Baja
<b>Incumplimiento del contrato entre TRECSA y el Gobierno de Guatemala (PET 01/2009 con vencimiento 17/11/2023)</b>	Declaratoria de incumplimiento del Contrato por parte del Ministerio de Energía y Minas por no cumplir con el Programa de Ejecución de Obras o cualquier otra obligación derivada del este Contrato o del contrato de Licencia de Transportista.	No	Alta
<b>Afectaciones económicas por la incertidumbre en el suministro en el corto y largo plazo</b>	Dificultades para dar continuidad a la operación como resultado de la detención las actividades generadoras de suministro de gas en el país (Detención de las exploraciones, límites en contratos etc.) lo cual impacta significativamente los ingresos percibidos por la compañía en el mediano y largo plazo	No	Muy Alta
<b>Cambios normativos desfavorables a los intereses de la Empresa</b>	Modificación de la normativa vigente (leyes, decretos, resoluciones, circulares, sentencias, doctrina) que impacten negativamente los intereses del GEB.	No	Alta
<b>Accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus Filiales</b>	Accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus filiales por parte de colaboradores directos y terceros, que impliquen lesiones graves o mortales.	No	Media

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

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

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

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

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

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

Salvaguardar y cuidar la vida hace parte de los valores del GEB. En línea con el valor corporativo “Primero la Vida” y sobre la base de la transformación cultural en seguridad y salud en trabajo, el Grupo gestiona el riesgo de accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus filiales por parte de colaboradores directos y terceros, buscando eliminar impactos asociados a lesiones graves y/o mortales y mitigar otros impactos asociados a pérdidas económicas y afectación de las operaciones.

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

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

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

Abastecimiento de gas en Colombia:

Basados en la información que se tiene del mercado, el País ha contado con suficiente gas natural para atender la demanda en el año 2024. La perspectiva para 2025 es complementar con gas importado la demanda que se tiene prevista en el País, lo anterior permitirá continuar con la prestación de nuestro servicio, dado que el gas combustible que requiere la Compañía para su operación de compresión fue declarado como demanda esencial, mediante Resolución CREG 102/009 de 2024. Así mismo, se están realizando las acciones por parte de la Compañía en aras de obtener este gas combustible al mejor precio posible dado que los precios por cada GBTU diario podrían ser mayores ante la menor oferta actual. Estos mayores costos serán cubiertos por la tarifa una vez los cargos tarifarios sean actualizados con la entrada del nuevo expediente que se viene trabajando. De otra parte, se han tomado acciones para reducir los costos operacionales con monitoreo permanente para mitigar los posibles impactos.

### ***1.6 Gestión del riesgo de capital***

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

La estructura de capital consiste en la deuda neta (la deuda – obligaciones financieras y pasivos por arrendamientos compensada por saldos de efectivo y bancos) y el capital de la Entidad (compuesto por capital social emitido, reservas y utilidades acumuladas).

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

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

	<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
Deuda	\$ 19.731.722	\$ 18.699.533
Efectivo y equivalentes del efectivo	(1.664.493)	(2.289.704)
Deuda neta	\$ 18.067.228	\$ 16.409.829
Capital contable	\$ 18.872.192	\$ 18.908.272
Índice de deuda neta a capital contable	95,73%	86,79%

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

**29. Valor razonable**

*Clasificaciones contables y valores razonables*

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

	30 de septiembre de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
	Valor razonable Instrumentos de cobertura	Nivel 2	Valor razonable Instrumentos de cobertura	Nivel 2
<b>Activos financieros medidos a valor razonable</b>				
Interests Rate Swaps - IRS	314.002	314.002	380.969	380.969
Cross Currency Swaps - CCS	-	-	594	594
Contratos Forward	127	127	468	468
	<u>\$ 314.129</u>	<u>314.129</u>	<u>382.031</u>	<u>382.031</u>
<b>Pasivos financieros medidos a valor razonable</b>				
Interests Rate Swaps - IRS	(3.803)	(3.803)	-	-
Cross Currency Swaps - CCS	(166.727)	(166.727)	(263.597)	(263.597)
Contratos Forward	(4.791)	(4.791)	(4.686)	(4.686)
	<u>\$ (175.321)</u>	<u>(175.321)</u>	<u>(268.283)</u>	<u>(268.283)</u>

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

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

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

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

**30. Patrimonio**

**Capital** - El capital autorizado de GEB es de 44.216.417.910 acciones de valor nominal de \$53,60 cada una, de las cuales 9.181.177.017 acciones estaban suscritas y pagadas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, distribuidas así:

	30 de septiembre 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	685.245.830	7,46%	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%
Otros	1.457.354.414	15,87%	1.442.923.742	15,71%
	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>	<u>9.181.177.017</u>	<u>100%</u>

**Distribución de dividendos** – De acuerdo con lo establecido en Acta 092 del 26 de marzo de 2024 en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$ 2.304.475, los cuales fueron pagados la primera cuota por el cincuenta por ciento el 30 de julio de 2024 y el cincuenta por ciento restantes será pagado 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.

**31. Ingresos**

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Distribución de gas natural	\$ 1.026.142	923.415	2.891.322	3.036.105
Transporte de gas natural	528.386	518.229	1.572.821	1.479.662
Transmisión de electricidad	324.149	283.637	944.963	899.789
Distribución de electricidad	143.052	144.504	447.685	516.106
	<u>\$ 2.021.729</u>	<u>1.869.785</u>	<u>5.856.791</u>	<u>5.931.662</u>

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

**32. Costo de venta**

A continuación, se presenta el detalle de los costos de venta al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Generales	\$ 726.991	692.835	2.202.252	2.304.562
Depreciación y amortización	213.555	194.323	620.443	636.321
Servicios personales	42.719	34.780	170.055	155.472
Contribuciones y tasas	34.610	34.915	102.252	104.281
Impuestos	3.517	3.660	9.219	11.606
Contribuciones y aportes	4.681	2.435	15.464	5.542
	<u>\$ 1.026.073</u>	<u>962.948</u>	<u>3.119.685</u>	<u>3.217.784</u>

**33. Gastos administrativos y de operación**

A continuación, se presenta el detalle de los gastos de administración y de operación al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Honorarios, suministros y mantenimientos	\$ 112.488	102.784	265.529	322.550
Servicios personales	78.448	86.300	225.953	220.972
Provisiones	35.228	8.233	89.025	31.657
Impuestos, contribuciones y tasas	19.834	17.168	73.418	74.835
Depreciación y amortización	27.294	23.729	80.852	72.962
Contribuciones y aportes	11.863	10.328	40.543	33.854
	<u>\$ 285.155</u>	<u>248.542</u>	<u>775.320</u>	<u>756.830</u>

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

**34. Ingresos financieros**

A continuación, se presenta el detalle de los ingresos financieros al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Intereses	\$ 40.490	28.991	135.334	90.429
Operaciones de cobertura (1)	-	(9.272)	-	76.240
Otros	859	18.052	2.703	48754
	<u>\$ 41.349</u>	<u>37.771</u>	<u>138.037</u>	<u>215.423</u>

(1) Corresponde al neteo de los efectos financieros de los instrumentos de cobertura así, GEB Interest Rate Swap, TGI y Calidda Cross Currency Swap (ver nota 28).

**35. Gastos financieros**

A continuación, se presenta el detalle de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de nueve meses (No auditado)	
	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023	30 de septiembre de 2024	30 de septiembre de 2023
Intereses	\$ 309.052	335.204	1.010.024	1.055.825
Comisiones	3.554	4.441	8.030	11.443
Cálculo actuarial	7.687	7.735	23.059	23.207
Operaciones de cobertura (1)	11.173	-	50.522	-
Otros	3.444	12.436	10.437	35.057
	<u>\$ 334.910</u>	<u>359.816</u>	<u>1.102.072</u>	<u>1.125.532</u>

(1) Corresponde al neteo de los efectos financieros de los instrumentos de cobertura así, GEB Interest Rate Swap, TGI y Calidda Cross Currency Swap (ver nota 28).

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

**36 Transacciones con partes relacionadas**

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

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

	<u>Cuentas por cobrar</u>		<u>Cuentas por pagar</u>	
	<u>30 de septiembre de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>	<u>30 de septiembre de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
<b>Inversiones en asociadas</b>				
Enel Colombia S.A. E.S.P. (1)	\$ 507.277	883	70	777
Promigas S.A. E.S.P (1)	61.701	31.532	-	-
Vanti S.A. E.S.P. (1)	55.889	122.503	-	-
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	1.129	-	-	-
Consortio Transmantaro S.A. (1)	6.480	-	-	-
<b>Negocios conjuntos</b>				
GEBBRAS Participações Ltda. (1)	95.100	58.457	-	-
Argo S.A. (1)	68.490	-	-	-
	<u>\$ 796.066</u>	<u>213.375</u>	<u>70</u>	<u>777</u>

(1) Variaciones presentadas por el decreto de dividendos a favor de GEB en el 2024: Enel Colombia S.A. E.S.P. \$768.210, ARGO \$205.946, Vanti S.A. E.S.P. \$110.779, Consortio Transmantaro S.A. \$138.323, Promigas \$89.225 y GEBBRAS \$47.890.

**37 Activos y pasivos contingentes**

*Grupo Energía Bogotá:*

Contingencias – Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra GEB por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$228.689 y \$152.310 respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, GEB ha provisionado \$4.050 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.

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

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 al 30 de septiembre de 2024:

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	5	1.080	-	-	1.080
Ambiental	-	-	1	1.767	1.767
Civiles	-	-	1	1.203	1.203
<b>Totales</b>	<b>5</b>	<b>\$ 1.080</b>	<b>2</b>	<b>\$ 2.970</b>	<b>\$ 4.050</b>

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

Clase de proceso	Cantidad procesos GEB	Valor total GEB	Cantidad procesos Transmisión	Valor total Transmisión	Valor total
Laborales	133	22.959	18	1.400	24.359
Civiles	-	-	1	1.803	1.803
Constitucionales	1	-	-	-	-
Administrativos	1	45	8	91.056	91.101
<b>Totales</b>	<b>135</b>	<b>\$ 23.004</b>	<b>27</b>	<b>\$ 94.259</b>	<b>\$ 117.263</b>

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

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el valor de las reclamaciones contra TGI por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$269.319 y \$228.476, respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, TGI ha provisionado \$5.481 y \$25.981, respectivamente, para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

*Grupo Dunas:*

El Grupo Dunas tiene diversas acciones judiciales en su contra, y están relacionadas con reclamos de diversas municipalidades, reclamos laborales, reclamos civiles por indemnizaciones, sanciones de OSINERGMIN y otros resultantes de fiscalizaciones efectuadas por la Administración Tributaria, de las cuales se ha provisionado al 30 de septiembre de 2024 \$13.075 y al 31 de diciembre de 2023 \$11.888 correspondiente a las contingencias probables. Asimismo, las contingencias posibles ascienden a procesos laborales por procesos regulatorios por valor de \$2.785 al 30 de septiembre de 2024 y \$3.472 al 31 de diciembre de 2023.

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

Para las demás subsidiarias no se presentaron contingencias que deban ser reconocidas o reveladas al 30 de septiembre de 2024.

**38 Segmentos de Operación**

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

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

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

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

	Transmisión de Electricidad	Distribución de electricidad	Transporte de gas natural	Distribución de gas natural	Otros segmentos no reportables	Total segmentos
<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>						
<b>Activos</b>						
Propiedad, planta y equipo	6.985.543	1.029.220	8.455.089	55.803	9	16.525.664
Activos concesionados	-	-	-	5.912.710	-	5.912.710
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	14.329.835	14.329.835
Total activos	\$ 6.985.543	1.029.220	8.455.089	5.968.513	14.329.844	36.768.209
<b>Pasivos</b>						
Obligaciones financieras						
Bonos	2.198.041	334.840	2.350.348	609.337	3.563.090	9.055.656
Préstamos	1.195.789	199.715	937.166	4.625.602	3.637.554	10.595.826
Total pasivos	\$ 3.393.830	534.555	3.287.514	5.234.938	7.200.644	19.651.482
<b>31 de diciembre de 2023</b>						
<b>Activos</b>						
Propiedad, planta y equipo	6.303.518	910.046	8.662.709	45.993	11	15.922.277
Activos concesionados	-	-	-	5.373.978	-	5.373.978
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	14.052.768	14.052.768
Total activos	\$ 6.303.518	910.046	8.662.709	5.419.971	14.052.779	35.349.023
<b>Pasivos</b>						
Obligaciones financieras						
Bonos	2.042.064	305.165	2.130.619	568.344	3.697.841	8.744.033
Préstamos	997.161	64.487	1.343.171	4.116.129	3.362.871	9.883.819
Total pasivos	\$ 3.039.225	369.652	3.473.790	4.684.473	7.060.712	18.627.852

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

	Transmisión de Electricidad	Distribución de electricidad	Transporte de gas natural	Distribución de gas natural	Otros segmentos no reportables	Total segmentos
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>
<b>30 de septiembre de 2024 (No auditado)</b>						
Ingresos Operacionales	944.963	447.685	1.572.821	2.891.322	-	5.856.791
Costos Operacionales	<u>(324.579)</u>	<u>(224.837)</u>	<u>(540.546)</u>	<u>(2.029.723)</u>	-	<u>(3.119.685)</u>
Utilidad bruta	<u>\$ 620.384</u>	<u>222.848</u>	<u>1.032.275</u>	<u>861.599</u>	-	<u>2.737.106</u>
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	1.703.286	1.703.286
Gastos de depreciación, amortización y deterioro						
Depreciación	87.234	48.500	296.982	8.442	2	441.160
Amortización y deterioro	36.555	961	18.486	204.129	-	260.131
Total Gastos	<u>\$ 123.789</u>	<u>49.461</u>	<u>315.468</u>	<u>212.571</u>	<u>2</u>	<u>701.291</u>
<b>30 de septiembre de 2023 (No auditado)</b>						
Ingresos Operacionales	899.789	516.106	1.479.662	3.036.105	-	5.931.662
Costos Operacionales	<u>(296.698)</u>	<u>(291.526)</u>	<u>(504.073)</u>	<u>(2.157.905)</u>	-	<u>(3.250.202)</u>
Utilidad bruta	<u>\$ 603.091</u>	<u>224.580</u>	<u>975.589</u>	<u>878.200</u>	-	<u>2.681.460</u>
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	1.711.075	1.711.075
Gastos de depreciación y amortización						
Depreciación	63.825	41.496	292.886	6.779	-	404.986
Amortización	29.660	2.065	13.841	204.753	-	250.319
Total Gastos	<u>\$ 93.485</u>	<u>43.561</u>	<u>306.727</u>	<u>211.532</u>	-	<u>655.305</u>

39 **Hechos Posteriores**

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

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

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

Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condensados  
Consolidados

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

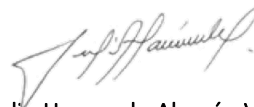
Los activos y pasivos de la Empresa existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el periodo.

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

Asimismo, los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados al 30 de septiembre de 2024 han sido autorizados para su divulgación por Representante Legal.

Jorge T

**Jorge Andrés Tabares Ángel**  
Representante Legal



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