

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P

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

**(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2023 y
por los periodos de tres y seis meses terminados el 30 de
junio de 2023)**

(No auditados)



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

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100
www.kpmg.com.co

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 junio de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y sus Subordinadas (el Grupo), la cual comprende:

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

La administración es responsable por la preparación y presentación de esta información financiera intermedia condensada consolidada de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Mi responsabilidad consiste en expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia condensada consolidada, 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 la información financiera intermedia condensada consolidada al 30 de junio de 2024, que se adjunta, no ha sido preparada, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.



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

14 de agosto de 2024



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

Teléfono +57 (601) 618 8000
+57 (601) 618 8100

www.kpmg.com.co

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

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

Introducción

He revisado el reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) al 30 de junio de 2024 de Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. y sus Subordinadas (el Grupo), que incorpora la información financiera intermedia consolidada, la cual comprende:

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

La administración es responsable por la preparación y presentación de este reporte en lenguaje eXtensible Business Reporting Language (XBRL) que incorpora la información financiera intermedia 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 junio de 2024, no ha sido preparado, en todos los aspectos de importancia material, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34) – Información Financiera Intermedia contenida en las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia e instrucciones de la Superintendencia Financiera de Colombia.



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


14 de agosto de 2024


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

		<u>Junio</u> <u>2024</u>	<u>Diciembre</u> <u>2023</u>			<u>Junio</u> <u>2024</u>	<u>Diciembre</u> <u>2023</u>
<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>(No auditado)</u>		<u>Pasivo y patrimonio</u>	<u>Nota</u>	<u>(No auditado)</u>	
Activos corrientes:				Pasivos corrientes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	2.070.143	2.289.704	Obligaciones financieras	19	2.067.881	\$ 2.134.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	1.667.376	1.406.164	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	3.155.916	742.474
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	36	1.061.200	213.375	Pasivos por arrendamientos	20	25.594	26.703
Inventarios	9	452.383	455.444	Cuentas por pagar a partes relacionadas	36	130.648	777
Activos por impuestos	10	288.106	233.800	Instrumentos financieros derivados	27	213.664	268.283
Instrumentos financieros derivados	27	451.907	382.031	Beneficios a empleados	22	111.506	140.159
Otros activos no financieros	11	81.247	85.899	Provisiones	23	80.388	129.881
				Ingresos recibidos por anticipados		107.790	69.793
				Pasivo por impuestos	24	273.851	154.399
				Otros pasivos no financieros	26	16.052	15.375
Total activos corrientes	\$	<u>6.072.362</u>	<u>5.066.417</u>	Total pasivos corrientes	\$	<u>6.183.290</u>	<u>3.682.433</u>
Activos no corrientes:				Pasivos no corrientes:			
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	13	13.967.780	14.052.768	Obligaciones financieras	19	17.249.874	16.493.263
Propiedades, planta y equipo	14	16.328.569	15.922.277	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	21	63.438	61.715
Activos por derecho de uso	16	58.473	57.561	Pasivos por arrendamientos	20	32.457	44.978
Propiedades de inversión	15	184.295	30.113	Beneficios a empleados	22	108.121	123.142
Otras inversiones	7	87.614	56.909	Provisiones	23	544.507	551.754
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	8	317.143	275.514	Ingresos recibidos por anticipados		55.034	54.984
Plusvalía	17	571.296	553.305	Pasivos por impuestos diferidos	25	2.945.235	3.003.385
Activos intangibles	18	7.900.787	7.304.100				
Activos por impuestos	10	217.289	206.836	Total pasivos no corrientes	\$	<u>20.998.666</u>	<u>20.333.221</u>
Otros activos no financieros	11	11	11	Total pasivos	\$	<u>27.181.956</u>	<u>24.015.654</u>
Total activos no corrientes	\$	<u>39.633.257</u>	<u>38.459.394</u>	Patrimonio:			
Total activo	\$	<u>45.705.619</u>	<u>43.525.811</u>	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		6.545.976	7.803.173
				Otro resultado integral		4.098.586	4.082.492
				Total patrimonio de la controladora	\$	<u>17.955.438</u>	<u>18.908.272</u>
				Participación no controlada	12	568.225	601.885
				Total patrimonio	\$	<u>18.523.663</u>	<u>\$ 19.510.157</u>
				Total pasivo y patrimonio	\$	<u>45.705.619</u>	<u>\$ 43.525.811</u>

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)


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


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 seis meses terminados el 30 de junio de 2024 y 2023
(Expresados en millones de pesos colombianos)

Nota	Por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio (No auditado)		Por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio (No auditado)	
	2024	2023	2024	2023
Distribución de gas natural	\$ 961.799	1.014.686	1.865.181	2.112.690
Transporte de gas natural	518.853	466.453	1.044.435	961.433
Transmisión de electricidad	314.079	271.176	620.814	616.152
Distribución de electricidad	128.885	188.353	304.633	371.602
Total ingresos	1.923.616	1.940.667	3.835.063	4.061.877
Distribución de gas natural	(684.015)	(721.592)	(1.313.089)	(1.516.179)
Transporte de gas natural	(180.390)	(171.600)	(356.140)	(336.722)
Transmisión de electricidad	(109.613)	(104.039)	(211.569)	(200.085)
Distribución de electricidad	(105.604)	(102.972)	(212.814)	(234.268)
Total costos	(1.079.622)	(1.100.203)	(2.093.612)	(2.287.254)
Utilidad bruta	843.994	840.464	1.741.451	1.774.623
Gastos administrativos y de operación	(261.563)	(230.801)	(490.165)	(475.870)
Otros ingresos, neto	36.649	14.433	55.234	31.603
Resultado de las actividades operacionales	619.079	624.096	1.306.520	1.330.356
Ingresos financieros	44.987	90.401	96.688	177.652
Gastos financieros	(358.903)	(425.210)	(767.162)	(765.716)
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	(97.901)	157.613	(97.112)	175.745
Método de participación en asociadas y negocios conjunto:	543.889	477.823	1.129.462	1.055.899
	751.151	924.723	1.668.396	1.973.936
Impuesto corriente	(135.398)	(130.895)	(274.799)	(290.907)
Impuesto diferido	16.873	(52.602)	27.413	(53.882)
Utilidad consolidada del periodo	\$ 632.626	741.226	1.421.010	1.629.147
Otros resultados Integrales				
Partidas que se reclasificarán a resultados:				
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjera:	260.518	(870.560)	157.929	(1.336.748)
Instrumentos de cobertura, antes de impuesto	(238.209)	340.110	(334.005)	453.593
Impuesto a la renta diferido por coberturas de flujo de efectivo	48.506	(150.182)	82.653	(192.489)
Ganancias por otros resultados integrales en asociada:	141.204	(315.007)	157.948	(338.184)
Impuesto diferido en inversiones	(8.751)	-	(9.330)	-
Total otros resultados integrales del periodo	203.268	(995.639)	55.194	(1.413.828)
Resultado integral consolidado del periodo	\$ 835.894	(254.413)	1.476.204	215.319
Utilidad consolidada del año atribuible a:				
Participación controladora	588.983	692.224	1.335.640	1.532.445
Participación no controladora	43.643	49.002	85.370	96.702
	632.626	741.226	1.421.010	1.629.147
Otro resultado integral consolidado del año atribuible a:				
Participación controladora	176.072	(953.091)	16.094	(1.330.195)
Participación no controladora	27.197	(42.548)	39.101	(83.633)
	203.268	(995.639)	55.194	(1.413.828)
Ganancias por acción:				
Básica (en pesos colombianos)	\$ 68,90	80,73	154,77	177,44

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)


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

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

	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Reservas				Ocasionales	Total	Resultados acumulados	Otro resultado integral	Participación no controlada	Total
			Legal	Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas	Reserva de sociedades	Reserva ocasional Artículo 130 E. T.						
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.196.879	38.448	1.147.880	4.841.398	8.069.359	6.261.847	775.392	21.277.906
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.532.445	-	96.702	1.629.147
Apropiaciones	-	-	-	-	704.456	-	146.843	851.299	(851.299)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.389)	-	-	(5.389)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.001.497)	-	(194.640)	(2.196.137)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.251.417)	(85.331)	(1.336.748)
Instrumentos financieros derivados, netos de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259.406	1.698	261.104
Ganancia por otros resultados integrales en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(338.184)
Saldos al 30 de junio de 2023	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	6.743.619	4.931.652	593.820	19.291.699
Saldos al 31 de diciembre de 2023 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	3.901.335	38.448	1.294.723	5.692.697	7.803.173	4.082.492	601.885	19.510.157
Utilidad del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.335.640	-	85.370	1.421.010
Apropiaciones	-	-	-	-	206.371	-	81.898	288.269	(288.269)	-	-	-
Variaciones patrimoniales de las inversiones reconocidas por método de participación	-	-	-	-	-	-	-	-	(93)	-	-	(93)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.304.475)	-	(158.130)	(2.462.605)
<u>Otro resultado integral:</u>												
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112.330	45.599	157.929
Instrumentos financieros derivados, netos de impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(244.854)	(6.498)	(251.353)
Impuesto diferido en inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.330)	-	(9.330)
Ganancia por otros resultados integrales en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157.948	-	157.948
Saldos al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 492.111	837.799	332.496	125.695	4.107.706	38.448	1.376.621	5.980.966	6.545.976	4.098.586	568.225	18.523.663

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)




Angela María Leal Díaz
Revisor Fiscal
T.P. No 318719-T
Miembro de KPMG S.A.S.

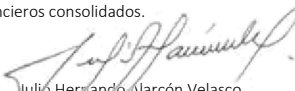
(Véase mi informe del 14 de agosto de 2024)


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

	Notas	Junio 2024 (No auditado)	Junio 2023 (No auditado)
Flujos de efectivo de actividades de operación:			
Resultado consolidado del periodo		\$ 1.421.010	1.629.147
Ajustes para conciliar la utilidad del periodo con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Impuesto a las ganancias	25	247.386	344.789
Ingreso por método participación	13	(1.129.462)	(1.055.899)
Depreciación y amortización	32, 33	461.576	491.293
Pérdida en venta, baja de propiedades, planta y equipo		(4.866)	(238)
Provisiones, neto	23	35.799	1.380
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	28	13.149	15.460
Deterioro de propiedades, planta y equipo e intangibles, neto	14, 18	(1.049)	73
Deterioro de inventarios, neto		251	273
Diferencia en cambio		148.631	(175.745)
Gastos financieros	35	767.162	765.716
Ingresos financieros	34	(96.688)	(177.652)
Cambios netos en activos y pasivos de la operación:			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(72.155)	(166.625)
Inventarios		14.359	(69.968)
Activos por impuestos		(63.324)	(172.486)
Otros activos no financieros		7.564	(44.486)
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar		(33.885)	(80.953)
Beneficios a empleados		(66.853)	(34.783)
Provisiones		(6.340)	(8.245)
Pasivos por impuestos		16.645	83.365
Otros pasivos no financieros		37.056	(103.310)
Impuesto a las ganancias pagado		(144.813)	(274.735)
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación		1.551.153	966.371
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adquisición / capitalización de inversiones en asociadas		(4.045)	-
Dividendos recibidos		291.280	300.154
Cuentas por cobrar a partes relacionadas		417	-
Intereses recibidos		186.408	182.349
Inversiones en activos financieros		(28.314)	29.332
Adquisición de propiedades, planta y equipo	14	(531.721)	(342.161)
Adquisición de activos intangibles	18	(234.861)	(306.268)
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo		-	769
Flujo neto de efectivo usado en actividades de inversión		(320.836)	(135.825)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Dividendos pagados		(30.310)	(194.654)
Intereses pagados		(914.970)	(653.183)
Préstamos recibidos	19	543.318	2.056.109
Préstamos pagados	19	(1.057.632)	(1.844.158)
Pagos por arrendamientos	20	(22.370)	(32.498)
Cuentas por pagar partes relacionadas		(736)	-
Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación		(1.482.700)	(668.384)
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		(252.383)	162.162
Efecto de las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo		32.822	(157.355)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo		\$ 2.289.704	1.477.821
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		\$ 2.070.143	1.482.628

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


Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal
(Ver certificación adjunta)


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


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

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

1. Información general

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

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

Subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos en Colombia

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

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

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

El 17 de junio de 2022, el Grupo adquirió el control sobre Elecorte S.A.E.S.P., compañía de servicios públicos la cual tiene como objeto principal la actividad de distribución de energía, en

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

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 junio 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

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

las sedes de Lima y Pisco; por el departamento de transmisión este a las sedes de Huánuco y Huancayo y por el departamento de transmisión sur en las sedes de Arequipa y Cusco.

Guatemala:

Transportadora de Centroamérica S.A.

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

EEB Ingeniería y Servicios S.A.

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

Conecta Energías S.A.

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

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 junio 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 junio 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).

3.2 Estados financieros intermedios condensados consolidados

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

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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023. La matriz consolida los estados financieros de las entidades sobre las cuales ejerce el control.

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

<u>Nombre de la subordinada</u>	<u>Actividad Principal</u>	<u>% Participación</u>	<u>País de incorporación y operación</u>
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	Transporte de gas	99,90%	Colombia
Contugas S.A.C.	Distribución de Gas	100%	Perú
Gas Natural de Lima y Callao S.A.	Distribución de gas	60%	Perú
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

Inversiones en asociadas y negocios conjuntos:

A continuación, se presentan las inversiones en asociadas y negocios reconocidas en 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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

<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 Transmataro 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 Energía S.A.	Vehículo de inversión	37,50%	Brasil

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

3.3 Bases de medición

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

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

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

3.4 Moneda funcional y de presentación

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

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

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

Los saldos denominados en moneda extranjera están expresados en pesos colombianos a las tasas representativas de cambio al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es decir, \$ 4.148,04 y \$3.822,05 por US\$1 y \$753,71 y \$790,46 por 1 real y por 1 sol S/ 1.081,71 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 periodos 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 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

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

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 junio 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 período 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

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

el valor recuperable de los activos. Los estimados son revisados periódicamente por la administración.

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

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

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

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.

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

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

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

6. Efectivo y equivalentes de efectivo

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Caja y bancos	\$ 392.752	\$ 478.649
Equivalentes de efectivo (1)	1.677.391	1.811.055
	<u>\$ 2.070.143</u>	<u>\$ 2.289.704</u>

- (1) Corresponde a depósitos de liquidez a corto plazo, los cuales, son principalmente de Grupo Energía Bogotá por \$1.517.409, EEB Energy RE por \$52.364, Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. por valor de \$27.466, y Enlaza Grupo Energía Bogotá S.A.S. E.S.P. por \$17.832.

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

7. Otras inversiones

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Fondos Fiduciarios (1)	\$ 83.400	\$ 52.695
Inversiones en instrumentos de patrimonio	4.214	4.214
	<u>\$ 87.614</u>	<u>\$ 56.909</u>
No corriente	<u>\$ 87.614</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.

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados
 Al 30 de junio 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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Cientes	\$ 2.271.656	\$ 1.950.626
Anticipos	30.571	34.834
Empleados	65.937	52.629
Otras	65.266	57.361
Provisión por deterioro (1)	(448.911)	(413.772)
	<u>\$ 1.984.519</u>	<u>\$ 1.681.678</u>
Corriente	1.667.376	1.406.164
No corriente	317.143	275.514
	<u>\$ 1.984.519</u>	<u>\$ 1.681.678</u>

(1) Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la pérdida por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales ascendió a \$448.911 y \$413.772, respectivamente. La información sobre la exposición del Grupo al riesgo de crédito se incluye en la Nota 28.

9. Inventarios

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Materiales de construcción	\$ 426.634	\$ 428.688
Inventario de gas	33.832	33.769
Deterioro	(8.083)	(7.013)
	<u>\$ 452.383</u>	<u>\$ 455.444</u>

10. Activos por impuestos

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

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Impuesto de renta (1)	\$ 498.172	\$ 438.408
IVA - Saldos a favor	7.223	2.228
	\$ 505.395	\$ 440.636
Corriente	288.106	233.800
No corriente	217.289	206.836
	\$ 505.395	\$ 440.636

11. Otros activos no financieros

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Seguros	\$ 35.826	\$ 37.565
Depósitos judiciales	29.383	29.684
Gastos pagados por anticipado	15.033	18.295
Otros	1.016	366
	\$ 81.258	\$ 85.910
Corriente	81.247	85.899
No corriente	11	11
	\$ 81.258	\$ 85.910

12. Participación no controladora

Al 30 de junio de 2024 y 2023 el ingreso del interés no controlante asciende a \$85.370 y \$96.702, respectivamente y el saldo acumulado de interés no controlante al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 asciende a \$568.225 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:

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

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

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

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

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:

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

30 de junio de 2024

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<u>Asociadas</u>			
Enel Colombia S.A. E.S.P.	12.116.527	1.690.561	7.286.837
Vanti S.A. E.S.P.	378.223	193.855	318.407
Red de Energía del Perú S.A.	364.670	-	188.821
Consorcio Transmantaro S.A.	1.520.795	45.088	743.786
Promigas S.A. E.S.P.	5.530.176	139.803	1.030.879
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	14.303	-	5.721
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P..	322.871	-	52.386
Consorcio Electrico Yapay S.A.	30.945	-	12.378
Total participación en asociadas			\$ 9.639.215
<u>Negocios conjuntos</u>			
Goias Transmissao S.A.	276.112	-	140.817
Mge Transmissao S.A.	332.355	-	169.501
Transenergia Renovavel S.A.	163.047	-	83.154
Transenergia são Paulo S.A.	56.216	-	28.670
Argeb Energía S.A.	3.004.355	-	1.126.633
Argo S.A.	5.559.580	-	2.779.790
Total participación en negocios conjuntos			\$ 4.328.565
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			\$ 13.967.780

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
<u>Asociadas</u>			
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

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

	Total activos netos de las asociadas /negocios conjuntos	Plusvalía	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P..	318.569	-	51.689
Consortio Electrico Yapay S.A (1)	19.553	-	7.821
Total participación en asociadas			\$ 9.696.317
<u>Negocios conjuntos</u>			
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			\$ 4.356.451
Total participación en asociadas y negocios conjuntos			\$ 14.052.768

(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.

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 junio de 2024

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<u>Asociadas</u>		
Enel Colombia S.A. E.S.P.	1.474.357	626.823
Vanti S.A. E.S.P.	259.940	64.959
Red de Energía del Perú S.A.	149.410	59.764
Consortio Transmantaro S.A.	195.050	78.020
Promigas S.A. E.S.P.	622.192	94.822
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(7.708)	(3.083)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	25.559	4.148

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

Total método de participación en asociadas		\$ 925.453
<u>Negocios conjuntos</u>		
Goias Transmissao S.A.	14.027	7.154
Mge Transmissao S.A.	22.496	11.473
Transenergia Renovavel S.A.	6.998	3.569
Transenergia são Paulo S.A.	5.400	2.754
Argeb Energía S.A.	127.368	47.763
Argo S.A.	262.592	131.296
Total método de participación en negocios conjuntos		\$ 204.009
 Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		\$ 1.129.462

30 de junio de 2023

	Utilidad (pérdida) de las asociadas / negocios conjuntos	Valor en libros de la participación en asociadas y negocios conjuntos
<u>Asociadas</u>		
Enel Colombia S.A. E.S.P.	1.326.596	564.002
Vanti S.A. E.S.P.	234.116	58.528
Red de Energía del Perú S.A.	149.361	59.744
Consortio Transmantaro S.A.	213.224	85.290
Promigas S.A. E.S.P.	503.704	76.765
Agencia Analítica de Datos S.A.S.	(3.160)	(1.264)
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	12.884	2.091
Total método de participación en asociadas		\$ 845.156
<u>Negocios conjuntos</u>		
Goias Transmissao S.A.	18.580	9.476
Mge Transmissao S.A.	26.324	13.425
Transenergia Renovavel S.A.	14.612	7.183
Transenergia são Paulo S.A.	5.991	3.055
Argeb Energía S.A.	123.546	46.330
Argo S.A.	262.548	131.274
Total método de participación en negocios conjuntos		\$ 210.743
 Total método de participación en asociadas y negocios conjuntos		\$ 1.055.899

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

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

	<u>30 de junio de 2024</u> <u>(No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de</u> <u>2023</u>
Enel Colombia S.A. E.S.P.	768.210	1.164.181
Consortio Transmantaro S.A.	139.701	140.125
Red de Energía del Perú S.A.	104.280	124.680
Promigas S.A. E.S.P.	89.225	89.225
Vanti S.A E.S.P.	110.133	87.815
Argo S.A.	2.159	9.383
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	3.390	4.493
Total	\$ 1.217.098	\$ 1.619.902

14. Propiedades, planta y equipo

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

	<u>30 de junio de</u> <u>2024</u> <u>(No auditado)</u>	<u>31 de diciembre de</u> <u>2023</u>
Costo	\$ 20.702.531	\$ 20.020.635
Depreciación acumulada	(4.373.889)	(4.098.285)
Deterioro	(73)	(73)
	<u>\$ 16.328.569</u>	<u>\$ 15.922.277</u>

	<u>Propiedades, planta y</u> <u>equipo</u>	<u>Construcciones en</u> <u>curso</u>	<u>Total</u>
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)	-

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

	Propiedades, planta y equipo	Construcciones en curso	Total
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	\$ 8.526	523.195	531.721
Capitalizaciones	154.240	(154.240)	-
Transferencias a intangibles	-	(5.082)	(5.082)
Intereses capitalizados	-	82.064	82.064
Retiros	(9.259)	(2.096)	(11.355)
Reclasificaciones (1)	(170.858)	-	(170.858)
Efecto de conversión	192.532	62.874	255.406
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 16.684.344	4.018.187	20.702.531

Depreciación acumulada	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ (3.938.138)
Depreciación	(521.584)
Retiros	8.981
Baja por desmantelamiento	(19.903)
Reclasificaciones	(7.861)
Transferencias	(7.597)
Diferencia en cambio	318.043
Adquisición activos Transnova	(34.171)
Efecto de conversión	103.945
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (4.098.285)
Depreciación	(267.984)
Retiros	16.243
Reclasificaciones (1)	16.674
Efecto de conversión	(40.537)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ (4.373.889)
Deterioro	
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ -
Adiciones	(73)

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

Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (73)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ (73)

- (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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Terrenos (1)	\$ 152.395	\$ 29.911
Edificios (1)	48.600	226
Depreciación acumulada (1)	(16.700)	(24)
	\$ 184.295	\$ 30.113

- (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.

16. Activos por derechos de uso

Los activos por derecho de uso al 30 de junio 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	14.354	2.160	-	530	17.044
Depreciación	(17.915)	(5.388)	(1.127)	(129)	(24.559)
Efecto por conversión	8.292	4.858	(4.754)	31	8.427
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 30.184	12.770	6.044	9.475	58.473

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

17. Plusvalía

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Grupo Dunas	208.713	199.210
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	60.466	55.714
EEB Perú – Holding	47.542	43.806
Elecnorte S.A. E.S.P.	254.575	254.575
	<u>\$ 571.296</u>	<u>\$ 553.305</u>

El movimiento del periodo de la plusvalía fue el siguiente:

		Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	<u>623.489</u>
Efecto por conversión		<u>(70.184)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$	553.305
Efecto por conversión		<u>17.991</u>
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$	<u><u>571.296</u></u>

18. Activos intangibles

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bienes de la concesión (1)	\$ 8.167.054	\$ 7.326.711
Derechos de negocios	1.034.619	1.009.971
Servidumbres	988.809	931.655
Software y licencias	473.352	446.181
Amortización y deterioro acumulado	(2.763.047)	(2.410.418)
	<u>\$ 7.900.787</u>	<u>\$ 7.304.100</u>

- (1) El aumento de concesiones se debe principalmente a las mayores adiciones presentadas por \$212.572 y efecto por conversión por \$627.771.

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

Costo	Bienes de la concesión	Derechos de negocios	Servidumbres	Software y licencias	Total
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	212.572	413	20.335	1.541	234.861
Transferencias de PPE	-	-	-	5.082	5.082
Efecto por conversión	627.771	24.235	36.819	20.548	709.373
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ <u>8.167.054</u>	<u>1.034.619</u>	<u>988.809</u>	<u>473.352</u>	<u>10.663.834</u>

Amortización y deterioro acumulado	Bienes de la concesión	Derechos de negocios	Servidumbres	Software y licencias	Total
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	\$ <u>(1.952.733)</u>	<u>(149.044)</u>	<u>(79.137)</u>	<u>(229.504)</u>	<u>(2.410.418)</u>
Amortización	(121.552)	(4.844)	(7.775)	(34.858)	(169.029)
Deterioro	1.049	-	-	-	1.049
Efecto por conversión	(164.476)	(5.440)	(5.315)	(9.418)	(184.649)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ <u>(2.237.712)</u>	<u>(159.328)</u>	<u>(92.227)</u>	<u>(273.780)</u>	<u>(2.763.047)</u>
Total al 31 de diciembre de 2023	<u>5.373.978</u>	<u>860.927</u>	<u>852.518</u>	<u>216.677</u>	<u>7.304.100</u>
Total al 30 de junio de 2024 (No auditado)	<u>5.929.342</u>	<u>875.291</u>	<u>896.582</u>	<u>199.572</u>	<u>7.900.787</u>

19. Obligaciones financieras

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

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonos emitidos (1)	\$ 8.864.633	\$ 8.654.139
Créditos y pagarés (2)	10.345.658	9.837.103
Intereses financieros	107.464	136.610
	<u>\$ 19.317.755</u>	<u>\$ 18.627.852</u>
Corriente	2.067.881	2.134.589
No corriente	17.249.874	16.493.263
	<u>\$ 19.317.755</u>	<u>\$ 18.627.852</u>

(1) Bonos emitidos:

Emisión Bonos Locales En pesos colombianos	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	Valor en libros	
			30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
GEB:				
GEB - Bono UVR 2045 1er Lote	Fija 3,99%	25/06/2045	558.844	535.885
Bonos segundo lote A/30 GEB	IPC + 4,10%	28/02/2047	324.998	326.462
GEB - Bono COP 2027 1er Lote	IPC + 3,24%	25/06/2027	321.274	322.860
Bonos primer lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	190.539	191.363
GEB - Bono COP 2035 1er Lote	IPC + 3,87%	25/06/2035	215.710	216.729
Bonos segundo lote A/15 GEB	IPC + 3,85%	28/02/2032	283.982	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	180.695	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	164.214	164.747
GEB – Bono UVR 2042 2do Lote	Fija 5,45%	25/06/2042	112.136	107.512
Emitido en moneda colombiana			<u>\$ 2.352.392</u>	<u>\$ 2.649.621</u>

Emisión Bonos Internacionales En Moneda Extranjera	Tasa de interés nominal	Fecha de vencimiento	Valor en libros	
			30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
GEB - Emisión Bonos Int 2030	Fijo 4,875%	15/05/2030	1.642.943	1.512.748

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

GEB – Emisión Bonos Int 2033	Fijo 7,85%	9/11/2033	1.648.883	1.518.950
Bonos TGI	5,55% SV	1/11/2028	2.293.213	2.111.258
Bono Local Calidda PEN 200MM	6,47%	23/07/2028	216.467	205.567
Bono Local Calidda PEN 342MM	5,03%	06/09/2029	392.316	351.306
Bonos – Electroquinas	4,59%	11/12/2030	248.446	237.063
Bonos – Electroquinas	2,75%	11/12/2025	69.973	67.626
Emitidos en moneda extranjera			\$ 6.512.241	\$ 6.004.518
TOTAL			\$ 8.864.633	8.654.139

(2) Préstamos bancarios

	<u>Tasa de interés</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>30 de junio de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
GEB				
Banco Davivienda	Libor6M+2,35%	9/03/2032	1.259.240	1.161.271
UMB BANK	Sofr6M+1,95%	24/11/2027	2.098.629	1.931.965
Banco Davivienda	IBR3IBR3M + 4,33%	25/03/2032	115.006	119.935
Banco. Itaú	IBR3M + 4,33%	25/03/2032	115.005	119.935
			3.587.880	3.333.106
Contugas				
Crédito Sindicado Contugas	6,8927%	24/09/2024	1.351.166	1.347.548
Calidda				
Financiamiento IDB USD80MM	2.53% + SOFR 6M	15/11/2028	298.191	305.774
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	37.493	38.495
Financiamiento IDB USD10MM	2.78% + SOFR 6M	14/11/2028	37.491	38.493
Banco Scotiabank USD100MM	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	411.242	379.752
Banco Scotiabank USD100MM	2.20+Daily compounded SOFR	16/12/2026	415.253	382.520
Citibank N.A. USD30MM	1.61+SOFR 3M	3/07/2026	117.212	106.877
Citibank N.A. USD320MM	1.61+SOFR 3M	28/12/2026	1.325.042	1.222.395
Prestamo Corporación Andina USD60MM	2%+SOFR 6M	3/07/2026	244.425	228.923
Banco de Crédito del Perú USD15MM	6,39%	5/01/2024	-	57.331
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.755	-
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.755	-
BanBif PEN9MM	5,99%	13/03/2025	9.755	-
BanBif PEN10MM	5,99%	13/03/2025	10.839	-
Banco de Crédito del Perú PEN37MM	5,99%	28/03/2025	40.104	-
Banco de Crédito del Perú USD10MM	5,96%	9/05/2025	41.480	-
			3.008.037	2.760.560
Trecca				
Citibank N.A.	SOFR6M+3,12%	29/06/2028	144.352	149.633
Citibank N.A.	SOFR6M+2,03%	22/02/2024	-	38.221
Banco Itaú	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	62.221	57.331
BAC International Bank Inc.	6%	16/11/2033	482.006	439.744
Banco Itaú	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	33.184	30.576
Banco Itaú	SOFR6M+1,46%	12/12/2024	29.036	-

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

Banco Itaú	SOFR6M+1,46%	8/11/2024	74.665	
Banco Itaú	SOFR6M+1,46%	27/12/2024	41.480	
			866.944	715.505
Calidda Energía				
Banco de crédito del Perú	2.36% E.A.	29/05/2024	28	8.787
EEBIS				
Citibank N.A.	5,40%	26/03/2025	186.662	172.820
BAC International Bank Inc.	6,00%	16/11/2033	119.493	107.845
			306.155	280.665
Dunas				
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	30.699	34.392
Banco de Crédito del Perú	6,35%	14/03/2025	95.739	-
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	6,10%	22/03/2025	38.942	-
Banco Internacional del Perú S.A.A - Interbank	6,10%	17/04/2025	13.885	-
			179.265	55.041
TGI				
Bancolombia	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	1.046.183	694.996
Banco BBVA	IB3 + 4,183% TV	19/12/2027	-	640.895
			1.046.183	1.335.891
			10.345.658	9.837.103
TOTAL			10.345.658	9.837.103

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

	Bonos	Préstamos bancarios	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 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	-	543.318	543.318
Pago de obligaciones	(317.200)	(740.432)	(1.057.632)
Intereses pagados	(326.613)	(440.343)	(766.956)
Intereses causados	332.660	447.243	779.903
Diferencia en cambio	419.212	266.917	686.129
Efecto por conversión	61.937	443.204	505.141
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 8.914.030	\$ 10.403.725	\$ 19.317.755

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

20. Pasivos por arrendamientos

El movimiento de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio 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		17.045
Pagos		(22.370)
Gasto por intereses		4.955
Intereses pagados		(4.570)
Diferencia en cambio		275
Ajuste por conversión		(8.598)
Reclasificaciones		(367)
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$	58.051
Corriente		25.594
No corriente		32.457
	\$	58.051

21. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Dividendos (1)	\$ 2.305.411	\$ 945
Proveedores	913.943	803.244
	<u>\$ 3.219.354</u>	<u>\$ 804.189</u>
Corriente	3.155.916	742.474
No corriente	63.438	61.715
	<u>\$ 3.219.354</u>	<u>\$ 804.189</u>

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

(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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Beneficios de corto plazo (a)	\$ 82.595	\$ 115.575
Beneficios definidos:		
Plan de pensiones de Jubilación neto (b)	117.139	131.456
Beneficios complementarios	19.893	16.270
	<u>\$ 219.627</u>	<u>\$ 263.301</u>
Corriente	111.506	140.159
No corriente	108.121	123.142
	<u>\$ 219.627</u>	<u>\$ 263.301</u>

(a) *Beneficios de corto plazo*

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Bonificaciones	29.614	37.232
Prestaciones sociales	48.457	58.312
Salarios	4.524	20.031
Beneficios a empleados de corto plazo	<u>82.595</u>	<u>115.575</u>

(b) *Beneficios definidos*

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

	Obligación por plan de beneficios definidos		Valor razonable de los activos del plan		Plan de beneficios definido neto (activo) pasivo	
	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Saldo inicial	\$ 229.384	198.287	(97.928)	(95.322)	131.456	102.965
Gasto (ingreso) financiero	12.444	24.681	(9.715)	(12.630)	2.729	12.051
Pagos realizados durante el periodo	(15.801)	(28.776)	15.722	28.776	(79)	-
Impuestos pagados	-	-	-	723	-	723

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

Aportes realizados	-	-	(16.967)	(11.755)	(16.967)	(11.755)
Otros resultados integrales	-	35.192	-	(7.720)	-	27.472
Saldo final	\$ 226.027	229.384	(108.888)	(97.928)	117.139	131.456

23. Provisiones

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Desmantelamiento	\$ 367.652	\$ 349.444
Litigios	125.120	131.745
Otras provisiones (1)	129.513	197.836
Cuotas partes pensionales	2.610	2.610
	<u>\$ 624.895</u>	<u>\$ 681.635</u>
Corriente	80.388	129.881
No corriente	544.507	551.754
	<u>\$ 624.895</u>	<u>\$ 681.635</u>

- (1) Corresponde principalmente a provisiones reconocidas por glosas y OBAS - Operaciones Administrativa de Balance con el proveedor HOCOL en Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. por \$39.038, provisiones ambientales y de proyectos en Grupo Energía Bogotá por \$37.776, y reservas técnicas por \$36.042 en EEB Energy RE.

El movimiento de las provisiones se detalla a continuación:

	Litigios	Otras provisiones	Desmantelamiento	Cuotas partes pensionales	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 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)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>\$ 131.745</u>	<u>197.836</u>	<u>349.444</u>	<u>2.610</u>	<u>681.635</u>
Incrementos	4.976	30.823	-	-	35.799
Usos	(23.711)	(3.066)	(137)	-	(26.914)
Gastos financieros	-	-	6.249	-	6.249
Otros	1.821	18.754	-	-	20.575
Reclasificaciones	6.422	(117.199)	12.080	-	(98.697)

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

Efecto por conversión	3.867	2.365	16	-	6.248
Saldo al 30 de junio de 2024 (No auditado)	\$ 125.120	129.513	367.652	2.610	624.895

24. Pasivos por impuestos

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Impuesto de renta	\$ 183.669	\$ 34.086
Retenciones por pagar	27.359	47.714
Impuesto a las ventas	56.797	55.427
Impuesto de industria y comercio	4.959	16.213
Otros impuestos tasas y contribuciones	1.067	959
	\$ 273.851	\$ 154.399

25. Impuestos a las ganancias

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	30 de junio de 2023 (No auditado)
Impuesto corriente		
Renta y complementarios	274.799	290.907
Total impuesto de renta corriente	\$ 274.799	\$ 290.907
Impuesto diferido		
Impuestos diferidos netos del periodo	(27.413)	53.882
Total impuesto diferido	(27.413)	53.882
Total impuesto de renta	\$ 247.386	\$ 344.789

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

Conciliación de la tasa impositiva efectiva:

	30 de junio de 2024 (No auditado)	30 de junio de 2023 (No auditado)
Utilidad combinada del periodo antes de impuestos	\$ 1.668.396	\$ 1.973.936
Tasa de impuestos estatutaria	35%	35%
Gasto de impuesto teórico de acuerdo con la tasa tributaria vigente	583.938	690.878
Gastos contables no fiscales	48.574	58.044
Ingresos no fiscales reconocidos en la utilidad	(370.660)	(482.195)
Efecto de partidas permanentes	(10.937)	54.323
Participación no controlada	14.604	16.695
Diferencia en tasa con el país de origen	(18.133)	7.044
	\$ 247.386	\$ 344.789

La tasa efectiva a junio de 2024 y 2023 fue de 14.83% y 17.47%, 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 junio 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%

Saldos de impuestos diferidos:

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Pasivo por impuesto diferido	2.945.235	3.003.385
Neto impuesto diferido	\$ 2.945.235	\$ 3.003.385

30 de junio de 2024

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2023	Reconocido en Resultados	Reconocido en ORI	Efecto de conversión	Saldo al 30 de junio de 2024
Impuesto diferido activo:					
Provisión cartera comercial	730	4.858	-	243	5.831
Inventarios	1.150	35	-	71	1.256
Provisiones	23.464	(8.820)	-	80	14.724
Oros activos no financieros	1.082	156	-	-	1.238
Otros pasivos	10.105	7.679	-	(58)	17.726
Cuentas comerciales	2.775	(10.912)	-	(128)	(8.265)
Otros pasivos financieros	166.885	(1.577)	(530)	(3.881)	160.897
Beneficios a empleados	8.297	(2.713)	-	76	5.660
Desmantelamiento	35.074	2.140	-	3	37.217
Pérdidas fiscales	20.391	(16.048)	-	287	4.630
Total impuesto diferido activo	\$ 269.953	\$ (25.202)	\$ (530)	\$ (3.307)	\$ 240.914
Impuesto diferido pasivo:					
Propiedad, planta y equipos	(2.301.158)	8.972	-	(13.176)	(2.305.362)
Propiedades de inversión	(178.470)	2.346	-	(8.433)	(184.557)
Cuentas por pagar	(4.316)	478	-	(170)	(4.008)
Pasivos financieros	(196.141)	93.267	96.594	-	(6.280)
Activos intangibles	(402.415)	(25.398)	-	(17.502)	(445.315)
Activos financieros	(71.767)	(25.851)	(13.409)	-	(111.027)
Inversiones en controladas	(109.394)	-	(9.330)	-	(118.724)
Cálculo actuarial pensiones	(9.677)	(1.199)	-	-	(10.876)
Total impuesto diferido pasivo	\$ (3.273.338)	\$ 52.615	\$ 73.855	\$ (39.281)	\$ (3.186.149)
Total impuesto diferido	\$ (3.003.385)	\$ 27.413	\$ 73.325	\$ (42.588)	\$ (2.945.235)

30 de junio de 2023

	Saldo al 31 de diciembre de 2022	Reconocido en Resultados	Reconocido en ORI	Efecto de conversión	Saldo al 30 de junio de 2023 (No auditado)
Impuesto diferido activo:					
Provisión cartera comercial	9.640	-	-	-	9.640
Inventarios	1.386	73	-	(114)	1.345
Cuentas por cobrar	-	2.354	-	66	2.420
Cuentas por pagar	330.715	(133.089)	-	(44.458)	153.168
Obligaciones	7.210	(1.958)	-	-	5.252
Prestaciones sociales	32.742	(3.926)	-	(1.963)	26.853
Oros activos no financieros	-	6.578	-	1.308	7.886
Otros pasivos	236.641	(7.264)	-	(1.779)	227.598
Otros pasivos financieros	424.510	(126.070)	(226.314)	5.104	77.230
Beneficios a empleados	2.552	1.412	-	(613)	3.351
Desmantelamiento	88.694	19.359	-	(1.127)	106.926

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

Pérdidas fiscales	110.244	2.295	-	(267)	112.272
Total impuesto diferido activo	\$ 1.244.334	\$ (240.236)	\$ (226.314)	\$ (43.843)	\$ 733.941
Impuesto diferido pasivo:					
Propiedad, planta y equipos	(2.655.967)	90.384	-	215.116	(2.350.467)
Propiedades de inversión	(175.830)	2.361	-	19.168	(154.301)
Cuentas por cobrar	(2.098)	2.098	-	-	-
Oros activos no financieros	(7.408)	7.408	-	-	-
Cuentas comerciales	(298.887)	109.338	-	(865)	(190.414)
Activos intangibles	(561.184)	(20.520)	-	44.833	(536.871)
Activos financieros	(160.129)	(5.090)	28.202	(172)	(137.189)
Inversiones en controladas	(107.299)	-	-	-	(107.299)
Provisiones	(34.912)	1.368	-	367	(33.177)
Cálculo actuarial pensiones	(10.972)	(993)	-	-	(11.965)
Total impuesto diferido pasivo	\$ (4.014.686)	\$ 186.354	\$ 28.202	\$ 278.447	\$ (3.521.683)
Total impuesto diferido	\$ (2.770.352)	\$ (53.882)	\$ (198.112)	\$ 234.604	\$ (2.787.742)

Incertidumbres tributarias

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.

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

Respecto al impuesto de renta del año 2020, en febrero de 2024, la DIAN resolvió el recurso de reconsideración revocando la adición de rentas pasivas ECE sin residencia fiscal en Colombia y aceptando del valor recurrido \$ 8.950, confirmando \$287 como gasto no deducible el monto de amortización fiscal en

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

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.

Gas Natural de Lima y Callao S.A.

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

Electrodunas

El 20 de octubre de 2023, la Autoridad Tributaria inició un proceso de fiscalización del impuesto a las ganancias del año 2020, el cual aún se encuentra en desarrollo. Debido a las posibles interpretaciones que la Autoridad Tributaria puede dar a las normas legales vigentes, no es posible determinar a la fecha, si de las revisiones que se realicen, resultarán o no pasivos para la Compañía, por lo que cualquier eventual mayor impuesto o recargo que pudiera resultar de las revisiones fiscales sería aplicado a los resultados del ejercicio en que éste se determine. Sin embargo, en opinión de la Gerencia de la Compañía y de sus asesores legales, cualquier eventual liquidación adicional de impuestos no sería significativa para los estados financieros.

Otras entidades del Grupo

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

26. Otros pasivos no financieros

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

	<u>30 de junio de 2024</u> (No auditado)	<u>31 de diciembre de</u> <u>2023</u>
Ingresos recibidos para terceros	16.052	15.375
Total	<u>\$ 16.052</u>	<u>\$ 15.375</u>

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

27. Instrumentos financieros derivados

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Activo		
Contratos Swap		
Interest Rate Swaps – IRS	443.040	380.969
Cross Currency Swaps – CCS	3.788	594
Total Contratos Swap	\$ 446.828	\$ 381.563
Contratos Forward	5.079	468
Total derivados activo	\$ 451.907	\$ 382.031
Pasivo		
Contratos Swap		
Cross Currency Swaps – CCS	(213.664)	(263.597)
Total Contratos Swap	\$ (213.664)	\$ (263.597)
Contratos Forward	-	(4.686)
Total derivados pasivo	\$ (213.664)	\$ (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

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

ME, mientras que en el uso de coberturas financieras se busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados. De igual forma, las actividades del Grupo la exponen a riesgo de tasa de interés.

1.1 Gestión de riesgo cambiario

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

A continuación, se presentan los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, teniendo en cuenta que la moneda extranjera corresponde a una moneda diferente a la moneda funcional de cada entidad. A continuación, se revela la exposición en USD en GEB Separado y TGI (moneda funcional peso colombiano - COP), así como la exposición en soles peruanos (PEN) para Cálidda y Contugas (moneda funcional dólar americano - USD), respectivamente:

Moneda	Pasivos				Activos			
	30 de junio de 2024		31 de diciembre de 2023		30 de junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP	(USD 000)	COP
EUR	-	1	12	51	14	61	-	-
USD	1.828.726	7.585.630	1.910.105	7.300.516	535.620	2.221.771	511.917	1.956.571
PEN	112.639	467.233	68.691	262.539	117.349	486.770	150.530	575.334

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

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

Se realizaron coberturas sobre la exposición cambiaria al Sol peruano (PEN). Al respecto, la siguiente tabla detallan los contratos forward sobre moneda extranjera vigentes (12 de Cálidda) al final del periodo sobre el que se informa, así como la información sobre las partidas cubiertas relacionadas:

Saldos en miles de dólares

Contratos pendientes	Tasa de cambio promedio	Moneda Extranjera	Valor nocial	Valor razonable
----------------------	-------------------------	-------------------	--------------	-----------------

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Coberturas de flujo de efectivo								
Compra de dólares								
3 meses o menos	3.757	3.752	PEN	PEN	46.700	87.845	964	(897)
De 3 meses a más	3.759	N.A.	PEN	N.A.	13.298	N.A.	261	N.A.

Adicionalmente, cabe mencionar que Calidda y TGI realizan Cross Currency Swap (CCS) para cubrir pasivos financieros denominados en PEN a través de flujos de cartera denominados en dicha moneda y pasivos financieros en USD, respectivamente. A continuación, se observa el detalle de las condiciones financieras de catorce 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	\$ (21,949.5)	USD (5,3)
Calidda	USD 30.6	PEN	USD	23-jul-28	\$ (21,949.5)	USD (5,3)
Calidda	USD 100.6	PEN	USD	6-sep-29	\$ (36,597.5)	USD (8,8)
Calidda	USD 0.7	USD	PEN	29-ago-24	\$ 489.3	USD 0,1
Calidda	USD 2.1	USD	PEN	30-sep-24	\$ (64.2)	USD (0,0)
Calidda	USD 3.7	USD	PEN	31-ene-25	\$ 619.1	USD 0,1
Calidda	USD 4.9	USD	PEN	28-feb-25	\$ (269.3)	USD (0,1)
Calidda	USD 5.2	USD	PEN	31-mar-25	\$ 525.8	USD 0,1
Calidda	USD 23.3	USD	PEN	31-mar-25	\$ 875.9	USD 0,2
Calidda	USD 6.3	USD	PEN	31-mar-25	\$ 726.7	USD 0,2
Calidda	USD 5.9	USD	PEN	31-mar-25	\$ 551.4	USD 0,1
TGI	USD 300	USD	COP	1-nov-28	\$ (69,301.7)	USD (16.7)
TGI	USD 148	USD	COP	1-nov-28	\$ (38,077.5)	USD (9.2)
TGI	USD 100	USD	COP	1-nov-28	\$ (25,454.6)	USD (6.1)

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

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

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

Impacto Potencial en el Estado de Resultados (+/-)			
30 de junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
COP/MM		COP/MM	
1%	54	53	
5%	268	268	

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

Impacto Potencial en el Estado de Resultados (+/-)			
30 de junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
COP/MM		COP/MM	
1%	195	3.127	
5%	976	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 junio 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	\$ 284.202,1	USD 68,5
Cálidda	USD 80	USD	USD	15-nov-28	\$ 28.437,4	USD 6,9
Cálidda	USD 20	USD	USD	15-nov-28	\$ 6.929,3	USD 1,7

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

Cálidda	USD 100	USD	USD	16-dic-26	\$ 29.605,4	USD 7,1
Cálidda	USD 320	USD	USD	28-dic-26	\$ 78.439,8	USD 18,9
Cálidda	USD 30	USD	USD	28-dic-26	\$ 8.111,2	USD 2,0
Cálidda	USD 60	USD	USD	16-dic-26	\$ 2.394,6	USD 0,6
Cálidda	USD 40	USD	USD	16-dic-26	\$ 4.919,7	USD 1,2

Análisis de sensibilidad para las tasas de interés – Con corte a 30 de junio de 2024, GEB cuenta con el 34,35% de su deuda a tasa fija, el 3,48% a tasa fija pero denominada en UVR y el restante a tasa variable (SOFR 34,83%, IBR overnight 18,54%, IPC 8,79%, y DTF 0,02%), es decir el 62,17% 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	28.952	120.094

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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, las cuentas por cobrar vencidas por más de 90 días ascienden a \$448.911 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

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

Efecto por conversión	80.879
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ (413.772)
Deterioro	(19.613)
Castigos	3.231
Reintegros	6.464
Ajuste en cambio	(2.341)
Efecto por conversión	(22.880)
Saldo al 30 de junio de 2024	\$ (448.911)

1.4 Gestión del riesgo de liquidez

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

Junio 30, 2024	Valor en libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	19.317.755	20.932.973	3.123.487	9.087.160	8.722.326
Cuentas por pagar	3.219.354	3.571.917	3.512.110	43.888	15.919
Arrendamientos financieros	58.051	127.337	44.376	52.657	30.304
Pasivos financieros derivados					
Pasivos derivados	213.664	213.664	213.664	-	-
	\$ 22.808.824	24.845.891	6.893.637	9.183.705	8.768.549
Diciembre 31, 2023	Valor en Libros	Total	Menos de un año	Entre dos y cinco años	Mas de cinco años
Pasivos financieros no derivados					
Créditos financieros	18.627.852	26.718.846	2.961.081	12.532.541	11.225.224
Cuentas por pagar	898.019	889.637	777.053	48.707	63.877
Arrendamientos financieros	71.681	337.204	82.951	250.751	3.502
Pasivos financieros derivados					
Pasivos derivados	268.283	268.283	268.283	-	-
	\$ 19.865.835	28.213.970	4.089.368	12.831.999	11.292.603

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

1.5 Riesgos del negocio u operativos

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

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

(No auditado)

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
Incumplimiento del pago de la deuda, créditos y otras obligaciones CONTUGAS	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
Incumplimiento del contrato entre TRECSA y el Gobierno de Guatemala (PET 01/2009 con vencimiento 17/11/2023)	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
Cambios normativos desfavorables a los intereses de la Empresa	Modificación de la normativa vigente (leyes, decretos, resoluciones, circulares, sentencias, doctrina) que impacten negativamente los intereses del GEB.	No	Alta
Accidentes laborales en las operaciones y actividades desarrolladas por el GEB y sus Filiales	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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023
 (Expresadas en millones de pesos colombianos)

Riesgo	Descripción	Materializado (Si/No)	Probabilidad de Materialización
Falta de continuidad en la estrategia y no cumplimiento de las prácticas de gobierno corporativo	Cambios periódicos en la administración distrital e inestabilidad en los lineamientos estratégicos lo cual conlleva a una falta de continuidad en la implementación de la estrategia y el gobierno corporativo.	No	Media
No continuidad del negocio	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 TRECESA 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.

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

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

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

1.6 Gestión del riesgo de capital

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

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

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

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)	31 de diciembre de 2023
Deuda (1)	19.375.806	18.699.533
Efectivo y equivalentes del efectivo	(2.070.143)	(2.289.704)
Deuda neta	17.305.663	\$ 16.409.829
Capital contable	17.955.438	\$ 18.908.272
Índice de deuda neta a capital contable	96,38%	86,79%

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

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

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

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 junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre de 2023	
	Importe en libros	Valor razonable	Importe en libros	Valor razonable
	Valor razonable - Instrumentos de cobertura	Nivel 2	Valor razonable - Instrumentos de cobertura	Nivel 2
Activos financieros medidos a valor razonable				
Interests Rate Swaps - IRS	443.040	443.040	380.969	380.969
Cross Currency Swaps - CCS	3.788	3.788	594	594
Contratos Forward	5.079	5.079	468	468
\$	451.907	451.907	382.031	382.031
Pasivos financieros medidos a valor razonable				
Cross Currency Swaps - CCS	(213.664)	(213.664)	(263.597)	(263.597)
Contratos Forward	-	-	(4.686)	(4.686)
\$	(213.664)	(213.664)	(268.283)	(268.283)

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

Mediciones al valor razonable sobre una base no recurrente:

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

30. Patrimonio

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

	30 de junio de 2024 (No auditado)		31 de diciembre 2023	
	Acciones	%	Acciones	%
Bogotá Distrito Capital	6.030.406.241	65,68%	6.030.406.241	65,68%
Fondo de Pensiones Obligatorias Porvenir Moderado	695.212.230	7,57%	696.699.030	7,59%
Fondo de Pensiones Obligatorias Protección Moderado	532.871.884	5,80%	535.849.356	5,84%

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

CFC Gas Holding S.A.S.	266.254.134	2,90%	266.254.134	2,90%
Corporación Financiera Colombiana S.A.	209.044.514	2,28%	209.044.514	2,28%
Fondo de Pensiones Obligatorias Colfondos Moderado	-	-	195.797.187	2,13%
Otros	1.447.388.014	15,77%	1.247.126.555	13,57%
	9.181.177.017	100%	9.181.177.017	100%

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

De acuerdo con lo establecido en Acta 091 del 29 de marzo de 2023, en Asamblea General de Accionista se resolvió decretar dividendos a pagar por \$2.001.497, los cuales fueron pagados en dos cuotas iguales por el cincuenta por ciento en el mes de julio y diciembre respectivamente.

31. Ingresos

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

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de seis meses (No auditado)	
	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Distribución de gas natural	\$ 961.799	1.014.686	1.865.181	2.112.690
Transporte de gas natural	518.853	466.452	1.044.435	961.433
Transmisión de electricidad	314.079	271.176	620.814	616.152
Distribución de electricidad	128.885	188.353	304.633	371.602
	\$ 1.923.616	1.940.667	3.835.063	4.061.877

32. Costo de venta

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

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de seis meses (No auditado)	
	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Generales	\$ 766.700	792.285	1.475.261	1.644.145
Depreciación y amortización	203.402	207.184	406.888	441.998
Servicios personales	67.123	59.148	127.336	120.692

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

Contribuciones y tasas	33.768	35.602	67.642	69.366
Impuestos	3.686	4.198	5.702	7.946
Contribuciones y aportes	4.943	1.786	10.783	3.107
	<u>\$ 1.079.622</u>	<u>1.100.203</u>	<u>2.093.612</u>	<u>2.287.254</u>

33. Gastos administrativos y de operación

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

	<u>Por el periodo de tres meses</u> (No auditado)		<u>Por el periodo de seis meses</u> (No auditado)	
	<u>30 de junio de</u> <u>2024</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2023</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2024</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2023</u>
Honorarios, suministros y mantenimientos	\$ 86.003	94.373	153.041	187.348
Servicios personales	75.282	65.924	147.505	134.672
Provisiones	28.629	10.556	53.797	23.424
Impuestos, contribuciones y tasas	29.591	25.770	53.584	57.667
Depreciación y amortización	26.647	23.636	53.558	49.233
Contribuciones y aportes	15.411	10.542	28.680	23.526
	<u>\$ 261.563</u>	<u>230.801</u>	<u>490.165</u>	<u>475.870</u>

34. Ingresos financieros

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

	<u>Por el periodo de tres meses</u> (No auditado)		<u>Por el periodo de seis meses</u> (No auditado)	
	<u>30 de junio de</u> <u>2024</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2023</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2024</u>	<u>30 de junio de</u> <u>2023</u>
Intereses	\$ 44.149	32.305	94.843	61.438
Operaciones de cobertura (1)	-	44.317	-	85.512
Otros	838	13.779	1.845	30702
	<u>\$ 44.987</u>	<u>90.401</u>	<u>96.688</u>	<u>177.652</u>

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

(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 junio de 2024 y 2023:

	Por el periodo de tres meses (No auditado)		Por el periodo de seis meses (No auditado)	
	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Intereses	\$ 329.540	403.481	700.972	720.621
Comisiones	2.510	2.515	4.476	7.002
Cálculo actuarial	7.686	7.736	15.372	15.472
Operaciones de cobertura (1)	15.753	-	39.349	-
Otros	3.414	11.478	6.993	22.621
	<u>\$ 358.903</u>	<u>425.210</u>	<u>767.162</u>	<u>765.716</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).

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:

	Cuentas por cobrar		Cuentas por pagar	
	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
Inversiones en asociadas				
Enel Colombia S.A. E.S.P. (1)	\$ 768.544	883	41	777
Promigas S.A. E.S.P. (1)	91.146	31.532	130.607	-
Vanti S.A. E.S.P. (1)	83.401	122.503	-	-
Electrificadora del Meta S.A E.S.P.	1.695	-	-	-
Consorcio Transmantaro S.A. (1)	56.232	-	-	-
Negocios conjuntos				

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

GEBBRAS Participações Ltda.	60.182	58.457	-	-
	\$ 1.061.200	213.375	130.648	777

- (1) Variaciones presentadas por el decreto de dividendos a favor de GEB en el 2024: Enel Colombia S.A. E.S.P. \$768.210, Vanti S.A. E.S.P. \$110.779, Consorcio Transmantaro S.A. \$138.323, Red de Energía del Perú S.A. \$103.251 y Promigas \$89.225.

37 Activos y pasivos contingentes

Grupo Energía Bogotá:

Contingencias – Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre 2023, el valor de las reclamaciones contra GEB por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$226.980 y \$152.310 respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, GEB ha provisionado \$3.956 y \$2.501 respectivamente para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

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

Procesos judiciales que por su probabilidad de ser resueltos con sentencia desfavorable a GEB se califican como probables y son provisionados, los cuales se resumen así al 30 de junio de 2024:

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

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	130	22.430	18	1.401	23.831
Civiles	-	-	1	1.803	1.803
Administrativos	1	45	8	91.633	91.678
Totales	131	22.475	27	94.837	117.312

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

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

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el valor de las reclamaciones contra TGI por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$244.301 y \$228.476, respectivamente. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, TGI ha provisionado \$5.452 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 junio de 2024 \$12.620 y al 31 de diciembre de 2023 \$11.888 correspondiente a las contingencias probables. Asimismo, las contingencias posibles ascienden a \$9 procesos laborales por procesos regulatorios por valor de \$2.563 al 30 de junio de 2024 y \$3.472 al 31 de diciembre de 2023.

Para las demás subsidiarias no se presentan contingencias que deban ser reconocidas o reveladas al 30 de junio 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:

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
 Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados
 Al 30 de junio 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
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
30 de junio de 2024 (No auditado)						
Activos						
Propiedad, planta y equipo	6.772.955	987.631	8.519.163	48.811	9	16.328.569
Activos concesionados	-	-	-	5.929.342	-	5.929.342
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	13.967.780	13.967.780
		\$				
Total activos	\$ 6.772.955	987.631	\$ 8.519.163	\$ 5.978.153	\$ 13.967.789	\$ 36.225.691
Pasivos						
Obligaciones financieras						
Bonos	2.191.039	319.802	2.313.533	596.810	3.492.847	8.914.031
Préstamos	1.174.202	182.105	1.050.886	4.377.358	3.619.174	10.403.725
Total pasivos	\$ 3.365.241	\$ 501.907	\$ 3.364.419	\$ 4.974.168	\$ 7.112.021	\$ 19.317.756
31 de diciembre de 2023						
Activos						
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
Pasivos						
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	3.362.870	9.883.818
Total pasivos	\$ 3.039.225	\$ 369.652	\$ 3.473.790	\$ 4.684.473	\$ 7.060.711	\$ 18.627.851

GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S.A. E.S.P.
Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados
Al 30 de junio 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
30 de junio de 2024 (No auditado)						
Ingresos Operacionales	620.814	304.633	1.044.435	1.865.181	-	3.835.063
Costos Operacionales	(211.569)	(212.814)	(356.140)	(1.313.089)	-	(2.093.612)
Utilidad bruta	\$ 409.245	\$ 91.819	\$ 688.295	\$ 552.092	\$ -	\$ 1.741.451
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	1.129.462	1.129.462
Gastos de depreciación, amortización y deterioro						
Depreciación	54.427	33.132	198.357	5.497	1	291.414
Amortización y deterioro	22.623	544	12.558	133.303	-	169.028
Total Gastos	\$ 77.050	\$ 33.676	\$ 210.915	\$ 138.800	\$ 1	\$ 460.442
30 de junio de 2023 (No auditado)						
Ingresos Operacionales	616.152	371.602	961.433	2.112.690	-	4.061.877
Costos Operacionales	(200.085)	(234.268)	(336.722)	(1.516.179)	-	(2.287.254)
Utilidad bruta	\$ 416.067	\$ 137.334	\$ 624.711	\$ 596.511	\$ -	\$ 1.774.623
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos	-	-	-	-	1.055.899	1.055.899
Gastos de depreciación y amortización						
Depreciación	44.408	55.447	211.000	7.745	2	318.602
Amortización	20.395	1.446	9.364	141.424	-	172.629
Total Gastos	\$ 64.803	\$ 56.893	\$ 220.364	\$ 149.169	\$ 2	\$ 491.231

39 **Hechos Posteriores**

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

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

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

Certificación a los Estados Financieros Intermedios Condensados
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 junio de 2024, los cuales se han tomado fielmente de libros. Por lo tanto:

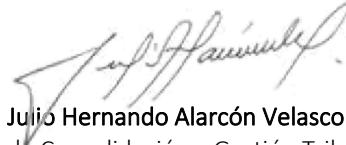
Los activos y pasivos de la Empresa existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el periodo.

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

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



Jorge Andrés Tabares Ángel
Representante Legal



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