



Estados consolidados de situación financiera

INFORME DEL REVISOR FISCAL

**A los accionistas de
Grupo Energía Bogotá S.A E.S.P.
Y SUS SUBORDINADAS,**

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

He auditado los estados financieros consolidados adjuntos de GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S. A. E. S. P. Y SUS SUBORDINADAS, los cuales comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2018, el estado de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas, así como otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración sobre los estados financieros

La administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia, y por el control interno que la gerencia considere relevante para la preparación y correcta presentación de los estados financieros libres de errores significativos, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas; así como, efectuar las estimaciones contables que resulten razonables en las circunstancias.

Considero que la evidencia de auditoría obtenida me proporciona una base razonable para expresar mi opinión excepto por lo mencionado en párrafo siguiente.

Responsabilidad del Revisor Fiscal

Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros consolidados con base en mi auditoría. Efectué la auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría

aceptadas en Colombia. Esas normas requieren que cumpla con requerimientos éticos y que planifique y realice la auditoría para obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría consiste en desarrollar procedimientos para obtener evidencia de auditoría acerca de los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluyendo su evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros. En la evaluación del riesgo, el auditor considera el control interno de la Compañía que es relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados de acuerdo con las circunstancias. Una auditoría también incluye, evaluar las políticas contables utilizadas y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros consolidados.

Bases para calificar mi opinión

Al 31 de diciembre de 2018 de GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S. A. E. S. P. mantiene inversiones en negocio conjuntos por medio de su filial, GEBBRAS Participacoes LTDA. por \$589.861 millones que representan el 2% de los activos totales del Grupo, donde su principal negocio son concesiones de transmisión de energía, las cuales se contabilizan bajo el método de participación, tal como se indican en la Nota 15 a los estados financieros adjuntos.

Dichas concesiones, a partir del 1 de enero de 2018, adoptaron la NIIF 15 (activo del contrato) como una política contable que reemplaza la CINIIF 12 (activo financiero). Este cambio contable, requerido por Normas de Contabilidad vigentes, dio lugar a la revisión de las tasas de interés implícitas en los activos del contrato, reemplazando las tasas internas de retorno adoptadas en los activos financieros de la CINIIF 12. Los procedimientos de auditoría desarrollados a la fecha en la filial, no fueron suficientes para poder determinar si las tasas de interés implícitas adoptadas por la administración reflejan las condiciones del mercado en las fechas del inicio de los períodos de las concesiones de transmisión de los negocios conjuntos.

Opinión

En mi opinión, excepto por el efecto del asunto descrito en el párrafo anterior, los estados financieros consolidados adjuntos, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S. A. E. S. P. Y SUS SUBORDINADAS, al 31 de diciembre de 2018, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

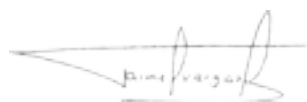
Énfasis en otros asuntos

Los estados financieros separados adjuntos fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales de información estatutaria a que está sujeta la Compañía como entidad legal independiente y por consiguiente, no incluyen los ajustes ni eliminaciones necesarias para la presentación de la situación financiera y los resultados

consolidados de la Compañía y sus subordinadas. Estos estados financieros separados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados de GRUPO ENERGÍA BOGOTÁ S. A. E. S. P. y sus subordinadas.

Otros Asuntos

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, se incluyen para propósitos comparativos únicamente, fueron auditados por mí y sobre los mismos expresé mi opinión sin salvedades el 15 de febrero de 2018.



JAIME ALBERTO VARGAS ZAMBRANO

Revisor Fiscal

T. P. 81.100-T

Designado por Deloitte & Touche Ltda.

22 de febrero de 2019

Estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En millones de pesos colombianos)

Activos	31 de diciembre	
	2018	2017
ACTIVOS CORRIENTES:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 7)	\$1.128.112	\$1.569.021
Inversiones (nota 8)	28.198	145.540
Cuentas por cobrar (nota 9)	769.660	543.917
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (nota 35)	242.360	152.642
Activos por impuestos (nota 10)	80.859	180.873
Inventario (nota 11)	160.581	175.416
Activos disponibles para la venta (nota 12)	722.633	550.941
Otros activos (nota 13)	25.312	27.261
Total activos corrientes	3.157.715	3.345.611
ACTIVOS NO CORRIENTES:		
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (nota 15)	7.184.261	6.951.662
Propiedad, planta y equipo (nota 16)	10.158.128	9.018.704
Propiedades de inversión (nota 17)	29.781	210.796
Inversiones (nota 8)	12.385	14.061
Cuentas por cobrar (nota 9)	149.523	226.033
Crédito mercantil (nota 18)	84.618	50.171
Activos intangibles (nota 19)	4.308.278	3.744.080
Activos por impuestos (nota 10)	109.246	105.820
Activos por impuestos diferidos (nota 25)	67.576	97.225
Otros activos (nota 13)	19.334	24.238
Total activos no corrientes	22.123.130	20.442.790
Total activo	\$25.280.845	\$23.788.401

Pasivos y patrimonio	31 de diciembre	
	2018	2017
PASIVOS CORRIENTES:		
Obligaciones financieras (nota 20)	\$1.543.977	\$153.611
Cuentas por pagar (nota 21)	475.955	431.668
Cuentas por pagar a partes relacionadas (nota 35)	7	5.604
Provisiones por beneficios a empleados (nota 22)	93.803	79.624
Otras provisiones (nota 23)	39.443	141.821
Pasivo por impuestos (nota 24)	47.938	179.047
Otros pasivos (nota 26)	205.892	193.363
Total pasivos corrientes	2.407.015	1.184.738
PASIVOS NO CORRIENTES:		
Obligaciones financieras (nota 20)	8.081.825	8.730.150
Pasivos por impuestos (nota 24)	1.164	780
Provisiones por beneficios a empleados (nota 22)	148.006	169.514
Otras provisiones (nota 23)	229.471	260.918
Pasivos por impuestos diferidos (nota 25)	1.406.726	1.451.903
Otros pasivos (nota 26)	13.583	24.246
Total pasivos no corrientes	9.880.775	10.637.511
Total pasivos	12.287.790	11.822.249
PATRIMONIO (NOTA 28)		
Capital emitido	492.111	492.111
Prima en colocación de acciones	837.799	837.799
Reservas	2.999.690	2.555.404
Utilidades retenidas	6.189.340	6.090.854
Otro resultado integral	2.037.511	1.604.301
Total patrimonio de la controladora	12.556.451	11.580.469
Participación no controlada	436.604	385.683
Total patrimonio	12.993.055	11.966.152
Total pasivo y patrimonio	\$25.280.845	\$23.788.401

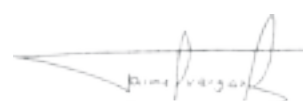
Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.



Astrid Álvarez Hernández
Presidente



Óscar Cerra Jerez
Gerente de Contabilidad
T. P. n.o 136.393-T



Jaime Alberto Vargas Zambrano
Revisor Fiscal (ver mi informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Grupo Energía Bogotá S. A. E. S. P. y sus subordinadas

Estados consolidados de resultados y otro resultado integral por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017


(En millones de pesos colombianos)

	2018	2017
INGRESOS		
Distribución de gas natural (nota 29)	\$2.241.048	\$2.017.384
Transporte de gas natural (nota 29)	1.312.833	1.221.394
Transmisión de electricidad (nota 29)	447.873	339.347
Total ingresos operacionales	4.001.754	3.578.125
COSTOS Y GASTOS		
Distribución de gas natural (nota 30)	(2.014.359)	(1.727.795)
Transporte de gas natural (nota 30)	(569.943)	(491.127)
Transmisión de electricidad (nota 30)	(227.299)	(189.453)
Gastos administrativos (nota 31)	(181.656)	(137.410)
Otros ingresos (gastos), neto (nota 32)	293.997	69.924
Resultado de las actividades operacionales	1.302.494	1.102.264
Ingresos financieros (nota 33)	105.267	204.011
Gastos financieros (nota 34)	(539.057)	(597.670)
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	(52.302)	(35.997)
Método de participación en asociadas y negocios conjuntos (nota 15)	1.055.060	1.029.542
Ganancia antes de impuestos	1.871.462	1.702.150
MENOS GASTO POR IMPUESTO A LA RENTA (NOTA 25)		
Corriente	(196.510)	(299.444)
Diferido	110.216	166.189
Utilidad consolidada del año	\$1.785.168	\$1.568.895
OTROS RESULTADOS INTEGRALES		
Partidas que no se reclasificarán a la utilidad o pérdida		
Remediación de obligaciones de beneficios definidos	\$19.203	\$(22.211)
Ganancia neta en valor razonable de instrumentos de patrimonio	-	74.486
Partidas que se reclasificarán a resultados en un futuro		
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	454.022	(85.262)
Ganancias o pérdida por otros resultados integrales en asociadas	(9.477)	(499)
Total de otro resultado integral del año	463.748	(33.486)
RESULTADO INTEGRAL CONSOLIDADO DEL AÑO	\$2.248.916	\$1.535.409
Utilidad consolidada del año atribuible a:		
Participación controladora	\$1.703.693	\$1.500.121
Participación no controladora	81.475	68.774
	1.785.168	1.568.895
Resultado integral consolidado del año atribuible a:		
Participación controladora	2.136.903	\$1.527.453
Participación no controladora	112.013	7.956
	\$2.248.916	\$1.535.409
UTILIDAD POR ACCIÓN	\$185,56	\$163,39

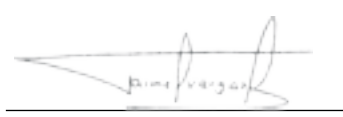
Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados.



Astrid Álvarez Hernández
Presidente



Óscar Cerra Jerez
Gerente de Contabilidad
T. P. n.º 136.393-T



Jaime Alberto Vargas Zambrano
Revisor Fiscal (ver mi informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Estados consolidados de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En millones de pesos colombianos)

	2018	2017
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta	\$1.785.168	\$1.568.895
"Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades operación:"		
Impuestos a la utilidad reconocidos en resultados	86.294	133.255
Utilidad método de participación en asociadas y negocios conjuntos	(1.055.060)	(1.029.542)
Gastos financieros	539.057	597.670
Ingresos financieros	(105.267)	(204.011)
Depreciación y amortización	402.189	331.072
Pérdida (utilidad) en venta o baja de activos fijos	558	1.246
Diferencia en cambio	52.302	35.997
Provisiones (recuperaciones) neto	56.449	17.302
	1.761.690	1.451.884
CAMBIOS NETOS EN ACTIVOS Y PASIVOS DE LA OPERACIÓN:		
Cuentas por cobrar	(269.632)	170.390
Inventarios	4.372	(28.522)
Otros activos	3.879	142.456
Cuentas por pagar	(40.184)	131.205
Provisiones por beneficios a trabajadores	(1.398)	8.361
Provisiones	(34.136)	210.846
Otros pasivos	(92.614)	2.721
Impuestos pagados	(220.964)	(374.178)
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación	1.111.013	1.715.163
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Venta en activos disponibles para la venta	-	15.243
Dividendos recibidos	822.550	763.797
Ingresos por venta de activos fijos	433	111
Intereses recibidos	90.711	83.594
Préstamos a partes relacionadas	-	11.662
Incremento en inversiones	159.633	295.315
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(622.305)	(731.948)
Adquisición de propiedades de inversión	(326)	-
Adquisición de activos intangibles	(502.779)	(414.040)
Flujo neto de efectivo (usado en) provisto por actividades de inversión	(52.083)	23.734
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:		
Dividendos pagados	(1.116.681)	(908.937)
Préstamos a partes relacionadas	-	(11.410)
Intereses pagados	(453.036)	(573.847)
Préstamos recibidos	4.445.239	1.586.008
Préstamos pagados	(4.388.573)	(1.616.748)
Flujo neto de efectivo usado en actividades de financiación	(1.513.051)	(1.524.934)
(DISMINUCIÓN) AUMENTO NETA DE EFECTIVO		
Efecto en las variaciones en la tasa de cambio en el efectivo mantenida bajo moneda extranjera	13.212	13.172
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año	1.569.021	1.341.886
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	\$1.128.112	\$1.569.021

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

Astrid Álvarez Hernández
Presidente

Óscar Cerra Jerez
Gerente de Contabilidad
T. P. n.o 136.393-T

Jaime Alberto Vargas Zambrano
Revisor Fiscal (ver mi informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Estados consolidados de cambios en el patrimonio por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017

(En millones de pesos colombianos)

	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Reservas					"Total reservas"
			Legal	Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas	Reserva método de participación sociedades	Reserva ocasional art. 130 E. T.	Ocasionales	
SALDOS AL 1º DE ENERO DE 2017	\$492.111	\$837.799	\$332.496	\$125.695	\$1.184.241	\$51.917	\$481.008	\$2.175.357
Resultado del año	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Apropiación	-	-	-	-	401.886	8.892	(30.731)	380.047
Efecto venta ISA	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	492.111	837.799	332.496	125.695	1.586.127	60.809	450.277	2.555.404
Resultado del año	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Apropiación	-	-	-	-	387.584	-	56.702	444.286
Efectos de cambios normativos Grupo Energía Bogotá	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos de cambios normativos asociadas y subordinadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018	\$492.111	\$837.799	\$332.496	\$125.695	\$1.973.711	\$60.809	\$506.979	\$2.999.690

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

Otras partidas de resultado integral

Utilidades retenidas	Ganancia (pérdida) neta en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	Remedición de obligaciones de beneficios definidos	Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	Ganancias o pérdidas por otros resultados integrales en asociadas	Total otras partidas de resultado integral	Participación no controlada	Total
\$5.788.996	\$16.234	\$(42.439)	\$1.468.094	\$225.800	\$1.667.689	\$377.727	\$11.339.679
1.500.121	-	-	-	-	-	68.774	1.568.895
-	74.486	(22.211)	(24.444)	(499)	27.332	(60.818)	27.332
(380.047)	-	-	-	-	-	-	-
90.720	(90.720)	-	-	-	(90.720)	-	-
(908.936)	-	-	-	-	-	-	(969.754)
6.090.854	-	(64.650)	1.443.650	225.301	1.604.301	385.683	11.966.152
1.703.693	-	-	-	-	-	81.475	1.785.168
-	-	19.203	423.484	(9.477)	433.210	30.538	463.748
(444.286)	-	-	-	-	-	-	-
(2.755)	-	-	-	-	-	-	(2.755)
2.505	-	-	-	-	-	-	2.505
(104.836)	-	-	-	-	-	(2.470)	(107.306)
(1.055.835)	-	-	-	-	-	(58.622)	(1.114.457)
\$6.189.340	\$-	\$(45.447)	\$1.867.134	\$215.824	\$2.037.511	\$436.604	\$12.993.055

Astrid Álvarez Hernández
Presidente

Óscar Cerra Jerez
Gerente de Contabilidad
T. P. n.o 136.393-T

Jaime Alberto Vargas Zambrano
Revisor Fiscal (ver mi informe adjunto)
Designado por Deloitte & Touche Ltda.

Acciones tomadas por la administración frente a las observaciones del Revisor Fiscal

Trecca

El 8 de febrero de 2010 fue constituida bajo las leyes guatemaltecas la Transportadora de Energía de Centroamérica S. A., Trecca, como encargada de cumplir los requerimientos de la licitación PET-1-2009, adjudicada al Grupo Energía Bogotá el 21 de enero de 2010.

La compañía inició operaciones en marzo de 2010 y su principal actividad consiste en la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía, incluyendo gas y líquidos en todas sus formas y actividades conexas, tales como proyectar, construir, operar y explotar centrales generadoras de energía que utilicen cualquier recurso energético, sistemas de transmisión y distribución de energía.

Durante 2018, el Grupo capitalizó su inversión en Trecca por USD\$27,98 millones, equivalentes a \$84.147 millones.

Los planes de acción de la administración de la empresa están enfocados en la recuperación de los costos adicionales por concepto de derechos de paso y de fuerzas mayores reconocidos en el contrato de autorización de obras suscrito con el Ministerio de Energía y Minas (MEN).

Al cierre de 2018, en los estados financieros se reconoció la reversión de USD\$8,2 millones por concepto de reversión del deterioro de los activos reconocido en 2016. El monto recuperable de los activos fue calculado con base en su valor de uso y la tasa de descuento utilizada para calcular el valor de uso en 2018 fue de 6,65%.

Contugas

El 4 de junio de 2008 fue constituida bajo las leyes peruanas la Transportadora de Gas Internacional del Perú S. A. C., hoy Contugas S. A. C. La compañía tiene por objeto realizar la distribución y comercialización de gas natural en la región de Ica, Perú. Así mismo, podrá prestar servicios de diseño, planeación, expansión, fi-

nanciamiento, construcción, operación comercial y mantenimiento de sistemas de transporte y distribución de gas natural por ductos, así como sistemas de transporte de hidrocarburos en todas sus formas. Esta concesión tiene una duración de 30 años, hasta 2042.

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.

Contugas presenta pérdidas acumuladas al 31 de diciembre de 2018 y 2017 por USD\$62 y USD\$103, respectivamente; estas han sido acumuladas durante los cuatro años y ocho meses de operación. Al cierre de los estados financieros de 2018, Contugas enjugó pérdidas por USD\$103 como acción para mejorar su indicador de disminución de patrimonio frente a capital suscrito y pagado. Adicionalmente, estas pérdidas han reducido el capital social de la compañía a menos del 50%, lo cual, de acuerdo con lo establecido por la ley general de sociedades, es causal de reducción obligatoria de capital social, salvo que dicha situación sea superada en el plazo de un año, que se realicen nuevos aportes o que los accionistas asuman la pérdida en cuantía que compense el desmedro.

En 2016, la compañía suscribió un contrato integral para ofrecer el servicio de suministro, transporte y distribución de gas natural a un nuevo cliente de generación eléctrica cuya central operará en la provincia de Pisco. El contrato estipula la reserva en firme de una capacidad de suministro de gas natural por 29,5 MMPCD y la posibilidad de aumentar otros 29,5 MMPCD bajo la modalidad de interrumpible. Al 31 de diciembre de 2018, la compañía tenía contemplada la modificación de este contrato con el fin de considerar el inicio de operaciones para finales de 2021 o inicios de 2022; así mismo, la obligación del cliente al pago de penalidades a partir

de julio 2019 con la finalidad de sustituir el ingreso de la capacidad contratada por el tiempo de postergación del inicio de operaciones. Dicha obligación estará garantizada con una carta fianza a favor de la empresa.

Los flujos derivados de este contrato permitirán a Contugas, a partir de 2022, superar el mayor costo de las cláusulas take or pay de los contratos de suministro y transporte de gas natural y, con ello, incrementar el ebitda y tener resultados positivos. Respecto a esto, con la modificación contemplada para el contrato, la compañía tiene planeado modificar, a partir de enero de 2019, el contrato de suministro de gas mediante el cual esperamos disminuir la capacidad contratada de 44,8 a 27 MMPCD.

El cumplimiento de los planes de negocio depende, primordialmente, de los ingresos por distribución de gas que serán generados por la puesta en marcha de proyectos de generación eléctrica en la zona de la concesión que opera Contugas, los cuales han sido incluidos en los flujos de caja futuros que sirvieron para medir el valor de recupero de los activos de largo plazo; depende, también, del apoyo financiero de sus accionistas. Esto permitirá generar operaciones rentables para cumplir con las obligaciones y con las actividades de desarrollo planeadas de acuerdo con la estructura de la compañía, cubrir sus costos financieros y recuperar sus pérdidas acumuladas.

Además, Contugas viene realizando las gestiones para obtener un nuevo préstamo sindicado por un importe de USD\$355, que permitirá pagar el préstamo sindicado actual con vencimiento en septiembre de 2019. Las nuevas condiciones de este préstamo generarán ahorros importantes por el orden de USD\$5 anuales debido, principalmente, a una mejora en la tasa de interés por 1,75% menos que el préstamo sindicado actual, soportado por la garantía corporativa que sus accionistas otorgarán una vez culminado el proceso de aprobaciones gubernamentales en Colombia.

Al cierre de 2018 Contugas registró como incremento en sus costos el reconocimiento del deterioro del valor de los activos de la concesión por valor de USD\$33, producto de evaluar los flujos de caja esperados frente al valor contable de los activos.

Los accionistas efectuaron en 2018 y 2017 aportes de capital por USD\$47 y USD\$21, respectivamente; de estos, en 2018 el Grupo Energía Bogotá capitalizó su inversión en Contugas por USD\$32, equivalentes a \$93.186. Los accio-

nistas tienen planificado y soportado el apoyo financiero requerido para las operaciones de la compañía.

Gebbras

En agosto de 2015, Gebbras formalizó la adquisición de una participación del 51% en cuatro concesiones de transmisión de energía eléctrica en Brasil: Transenergia Renovável S. A., Transeenergia São Paulo S. A., Goiás Transmissão S. A. y MGE Transmissão S. A. El importe de la operación llegó a 547,98 millones de reales brasileños (USD\$ 157,9 millones).

Las cuatro concesiones adquiridas por la sociedad fueron adjudicadas mediante un concurso público en 2008 y 2009 por un periodo de 25 años. La longitud de las líneas es de 1.094 kilómetros, con activos con niveles de 500, 345, 230 y 138 kv, ubicadas en los siguientes estados: Espírito Santo, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais y São Paulo.

Al cierre de 2018, en sus estados financieros Gebbras incorporó un efecto patrimonial de USD\$16 millones, surgido de la aplicación de los nuevos marcos normativos contables asociados a NIIF 15. "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes". Las concesionarias de transmisión de energía que son participadas del componente, contabilizadas como método de participación, adoptaron la NIIF 15 (activo del contrato) como una nueva práctica contable que reemplaza la CINIIF 12 (activo financiero). Este cambio dio lugar a la revisión de las tasas de interés implícitas en los activos del contrato (TER 3,22%; TSP 4,18%; MGE 3,51%, y GOT 4,09%), y al reemplazo de las tasas de retorno internas adoptadas en los activos financieros (CINIIF 12).

La administración suministró la construcción de las tasas de mercado aplicadas en los modelos de valoración de los activos financieros. Sin embargo, producto de la incertidumbre que actualmente padece Brasil en cuanto a la aplicación contable conforme a lo establecido por el IASB (en español, Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad) en materia de NIIF 15 y NIIF 9, el auditor no pudo determinar si las tasas aplicadas cumplen con lo establecido contablemente.

Para solucionar esta problemática que afecta al mercado de las concesiones en Brasil, esperamos que los reguladores fijen unas bases claras que determinen las variables o componentes que definen la tasa de mercado establecido por la norma internacional.