

***Empresa de Energía de Bogotá  
S.A. E.S.P.***

***Estados Financieros por el Período de Diez  
Meses Terminado el 31 de Octubre de 2014 y  
por el Periodo de Doce Meses Terminado el  
31 de Diciembre de 2013 e Informe del  
Revisor Fiscal.***

***(Sujeto a aprobación de la Asamblea General  
de Accionistas)***

# **INFORME DEL REVISOR FISCAL SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS SUJETOS A APROBACIÓN DE LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**

A los accionistas de  
EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P.:

1. He auditado los balances generales de EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. al 31 de octubre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivo por el período de diez meses terminado el 31 de octubre de 2014 y por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, y el resumen de las principales políticas contables y otras notas explicativas. Los estados financieros al 31 de octubre de 2014 son estados financieros de propósito general que serán sometidos a consideración de la asamblea extraordinaria de accionistas para una eventual distribución de utilidades, como se explica con mayor detalle en la nota 3 a los estados financieros.
2. La administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener un sistema de control interno adecuado para la preparación y 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.
3. Mi responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en mis auditorías. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y llevar a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos. Una auditoría de estados financieros incluye examinar, sobre una base selectiva, la evidencia que soporta las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos de auditoría 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 Empresa que es relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin

de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias. Una auditoría también incluye, evaluar los principios de contabilidad utilizados y las estimaciones contables significativas hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Considero que mis auditorías me proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.

4. En mi opinión los estados financieros antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A E.S.P. al 31 de octubre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio, los cambios en su situación financiera y sus flujos de efectivo por el período de diez meses terminado el 31 de octubre de 2014 y por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia.
5. Según se explica en la Nota 9 a los estados financieros, durante el año 2014 la Empresa de Energía de Bogota S.A E.S.P aumentó su participación accionaria en su controlada Transportadora Internacional de Gas S.A. E.S.P. a través de su filial Española - Inversiones en Energía Latino América Holdings. Dado que el costo de adquisición pagado por estas acciones fue de \$1.641.569 millones, dicha inversión fue registrada a su valor intrínseco por \$991.579 millones y la diferencia por \$649.990 millones como un crédito mercantil al 31 de octubre de 2014. La recuperación de este crédito mercantil dependerá del éxito futuro de las operaciones de Transportadora Internacional de Gas S.A. E.S.P. y de las decisiones que se tomen sobre el futuro de las operaciones de Inversiones en Energía Latino América Holdings.
6. Según lo dispuesto por el Ley 1314 del año 2009 y normas complementarias, la Empresa de Energía de Bogotá S.A E.S.P. deberá presentar sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF.), por consiguiente, el crédito mercantil descrito en el párrafo 5 deberá presentarse, según NIIF., disminuyendo el patrimonio neto en los estados financieros consolidados de Empresa de Energía de Bogotá S.A E.S.P. al 31 de Diciembre de 2014.
7. Además, con base en el alcance de mis auditorías, informo que la Empresa ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y a la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos y a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos, y la Empresa no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral. Mi evaluación del control interno, efectuada con el propósito de establecer el alcance de mis pruebas de auditoría, no puso de manifiesto que la Empresa no haya

seguido medidas adecuadas de control interno y de conservación y custodia de sus bienes y de los de terceros que estén en su poder.



Lilibeth Matta De Antonio  
Revisor Fiscal  
T.P. 165.166-T

Designada por Deloitte & Touche Ltda.

26 de noviembre de 2014

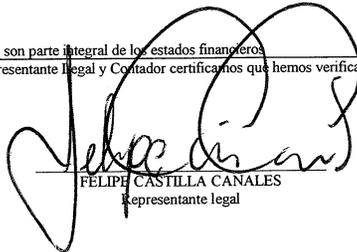
**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.**

**BALANCES GENERALES AL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SUJETOS A APROBACIÓN DE LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**

(En millones de pesos colombianos)

ACTIVOS	2014	2013	PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS	2014	2013
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>			<b>PASIVO CORRIENTE:</b>		
Efectivo (Nota 5)	\$ 12.266	\$ 44.718	Obligaciones financieras (Nota 12)	\$ 567.382	\$ 12.586
Inversiones temporales (Nota 9)	444.890	321.302	Operaciones de cobertura (Nota 13)	5.598	11.306
Deudores, neto (Nota 6)	1.455.702	234.605	Cuentas por pagar (Nota 14)	205.908	39.506
Inventarios, neto (Nota 7)	8.516	9.014	Obligaciones laborales	4.728	5.539
Otros activos, neto (Nota 10)	1.268	491	Pensiones de jubilación (Nota 18)	24.711	24.711
<b>Total activo corriente</b>	<b>1.922.642</b>	<b>610.130</b>	Beneficios complementarios a pensiones de jubilación (Nota 18)	4.256	4.256
			Pasivos estimados y provisiones (Nota 16)	18.713	1.628
			Otros pasivos (Nota 17)	1.433	145
			<b>Total pasivo corriente</b>	<b>832.729</b>	<b>99.677</b>
<b>INVERSIONES TEMPORALES (Nota 9)</b>	<b>302.278</b>	<b>276.858</b>	<b>PASIVOS A LARGO PLAZO:</b>		
<b>DEUDORES A LARGO PLAZO (Nota 6)</b>	<b>798.922</b>	<b>724.763</b>	Obligaciones financieras (Nota 12)	1.683.018	1.623.456
<b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, neto (Nota 8)</b>	<b>388.830</b>	<b>309.976</b>	Operaciones de cobertura	-	0
<b>INVERSIONES PERMANENTES, neto (Nota 9)</b>	<b>5.288.140</b>	<b>5.163.198</b>	Cuentas por pagar	-	0
<b>RECURSOS ENTREGADOS EN ADMINISTRACIÓN (Nota 10)</b>	<b>167.215</b>	<b>173.283</b>	Beneficios complementarios a pensiones de jubilación (Nota 18)	27.855	28.906
<b>OTROS ACTIVOS, neto (Nota 10)</b>	<b>137.312</b>	<b>160.800</b>	Pensiones de jubilación (Nota 18)	193.595	210.595
<b>VALORIZACIONES (Nota 11)</b>	<b>3.820.092</b>	<b>4.448.202</b>	Pasivos estimados y provisiones (Nota 16)	51.525	53.326
<b>Total activos</b>	<b>\$ 12.825.431</b>	<b>\$ 11.867.210</b>	Otros pasivos (Nota 17)	49.904	45.290
<b>CUENTAS DE ORDEN (Nota 28)</b>	<b>\$ 1.797.657</b>	<b>\$ 1.879.449</b>	<b>Total pasivo a largo plazo</b>	<b>2.005.897</b>	<b>1.961.573</b>
			<b>Total pasivos</b>	<b>2.838.626</b>	<b>2.061.250</b>
			<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS: (Nota 20)</b>		
			Capital suscrito y pagado	492.111	492.111
			Prima en colocación de acciones	837.799	837.799
			Reservas	2.258.330	2.005.303
			Utilidad neta del ejercicio	1.380.602	843.560
			Superávit donado	6.655	6.655
			Superávit por valorizaciones	3.820.092	4.448.202
			Superávit método de participación	655.649	636.763
			Revalorización del patrimonio	535.567	535.567
			<b>Total patrimonio de los accionistas</b>	<b>9.986.805</b>	<b>9.805.960</b>
			<b>Total pasivos y patrimonio de los accionistas</b>	<b>\$ 12.825.431</b>	<b>\$ 11.867.210</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.  
 Los suscritos Representante legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Empresa.

  
 FELIPE CASTILLA CANALES  
 Representante legal

  
 MIGUEL ANGEL FERREROS BEJARANO  
 Contador (E)  
 Tarjeta Profesional N°139.860 -T

  
 LILIBETH MATTA DE ANTONIO  
 Revisor Fiscal T.P.165.166 -T  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.  
 (Ver mi informe adjunto)

**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.**

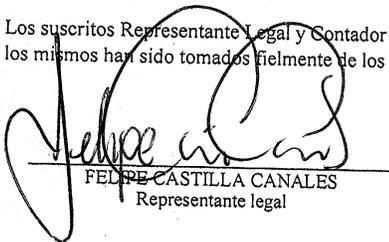
**ESTADOS DE RESULTADOS**

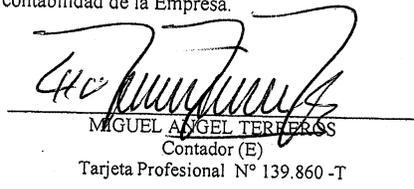
**POR EL PERIODO DE DIEZ MESES TERMINADO EL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y DE DOCE MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SUJETOS A APROBACIÓN DE LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**  
**(En millones de pesos colombianos, excepto el número de acciones y el resultado neto del ejercicio por acción).**

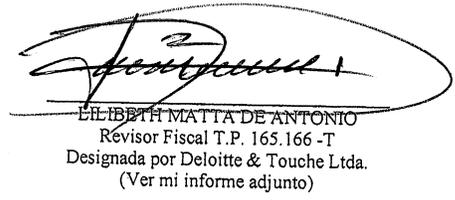
	2014	2013
INGRESOS OPERACIONALES (Nota 21)	\$ 96.179	\$ 102.361
OTROS INGRESOS OPERACIONALES (Nota 21)	471	3.312
COSTO DE VENTAS (Nota 22)	(40.903)	(47.384)
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN ASIGNADOS (Nota 24)	<u>(8.130)</u>	<u>(23.734)</u>
Utilidad operacional negocio de transmisión	<u>47.617</u>	<u>34.555</u>
INGRESOS (GASTOS) NO OPERACIONALES		
Ingresos financieros (Nota 26)	1.458.263	881.635
Diferencia en cambio	23.680	(24.403)
Otros ingresos (Nota 23)	41.179	57.431
Gastos de administración (Nota 24)	(118.564)	(98.696)
Provisión, agotamiento, depreciación y amortización (Nota 25)	(13.671)	(26.550)
Gastos financieros (Nota 27)	(123.507)	(90.529)
Otros gastos	<u>(834)</u>	<u>(2.333)</u>
	1.266.546	696.555
UTILIDAD MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	<u>75.529</u>	<u>124.724</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta y CREE	1.389.692	855.834
IMPUESTO SOBRE LA RENTA Y CREE, neto	<u>(9.090)</u>	<u>(12.274)</u>
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	<u>\$ 1.380.602</u>	<u>\$ 843.560</u>
NÚMERO DE ACCIONES	<u>\$ 9.181.177.017</u>	<u>\$ 9.181.177.017</u>
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO POR ACCIÓN	<u>\$ 150,37</u>	<u>\$ 91,88</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido tomados fielmente de los libros de contabilidad de la Empresa.

  
**FELIPE CASTILLA CANALES**  
 Representante legal

  
**MIGUEL ÁNGEL TERFERRÓS**  
 Contador (E)  
 Tarjeta Profesional N° 139.860 -T

  
**ELIBETH MATTÁ DE ANTONIO**  
 Revisor Fiscal T.P. 165.166 -T  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.  
 (Ver mi informe adjunto)

EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.

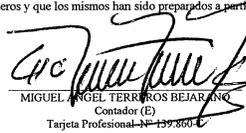
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SUJETOS A APROBACIÓN DE LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS  
 (En millones de pesos colombianos).

	Reservas								Resultado neto del ejercicio	Resultados de ejercicios anteriores	Superávit donado	Superávit por valorizaciones (Ver Nota 11)	Superávit método de participación	Revalorización del patrimonio	Total patrimonio de los accionistas
	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Legal	Para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas	Reserva método de participación sociedades Decreto 2336/95	Reserva ocasional Art. 130	Ocasionales	Total							
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	\$ 492.111	\$ 837.799	\$ 332.495	\$ 125.696	\$ 747.620	\$ 24.453	\$ 487.943	\$ 1.718.207	\$ 690.701	-	\$ 6.655	\$ 4.306.279	\$ 407.341	\$ 535.567	8.994.660
Apropiaciones	-	-	-	-	239.534	6.754	40.808	287.096	(690.701)	403.605	-	-	-	-	-
Liberación de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actualización valorizaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141.923	229.422	-	371.345
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(403.605)	-	-	-	-	(403.605)
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	843.560	-	-	-	-	-	-	843.560
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	492.111	837.799	332.495	125.696	987.154	31.207	528.751	2.005.303	843.560	-	6.655	4.448.202	636.763	535.567	9.805.960
Apropiaciones	-	-	-	-	166.300	7.267	79.460	253.027	(843.560)	(843.560)	-	-	-	-	(1.434.093)
Actualización valorizaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(628.110)	18.886	-	(609.224)
Dividendos decretados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	843.560	-	-	-	-	843.560
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	1.380.602	-	-	-	-	-	-	1.380.602
SALDOS AL 31 DE OCTUBRE DE 2014	\$ 492.111	\$ 837.799	\$ 332.495	\$ 125.696	\$ 1.153.454	\$ 38.474	\$ 608.211	\$ 2.258.330	\$ 1.380.602	\$ -	\$ 6.655	\$ 3.820.092	\$ 655.649	\$ 535.567	\$ 9.986.805

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido preparados a partir de los libros de contabilidad de la Empresa.

  
 FELIPE CASTILLA CANALES  
 Representante legal

  
 MIGUEL ANGEL TERREROS BEJARANO  
 Contador (E)  
 Tarjeta Profesional N° 159.800-6

  
 LILIBETH MATTÁ DE ANTONIO  
 Revisor Fiscal T.P. 165.166-T  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.  
 (Ver mi informe adjunto)

**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.**

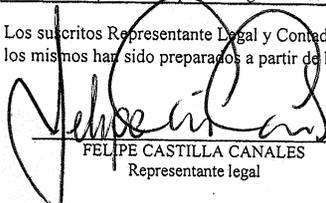
**ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA**

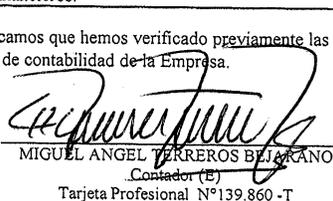
**POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SUJETOS A APROBACIÓN DE LA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS**  
**(En millones de pesos colombianos).**

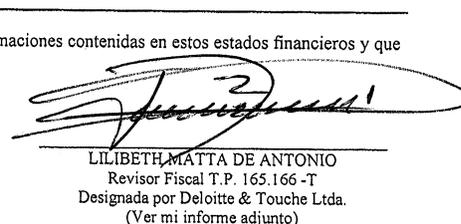
	2014	2013
<b>CAPITAL DE TRABAJO OBTENIDO DE:</b>		
Utilidad neta del ejercicio	\$ 1.380.602	\$ 843.560
Partidas que no requirieron capital de trabajo:		
Depreciaciones y amortizaciones	20.149	23.500
Diferencia en cambio	3.506	29.518
Valuación portafolio en patrimonio autónomo	(11.399)	(4.087)
Recuperaciones y provisiones	(2.101)	3.944
Utilidad método de participación	(75.529)	(129.892)
Utilidad en venta de activos fijos	78	(1.925)
Pensiones de jubilación	(18.051)	(23.299)
Impuesto diferido	4.912	7.494
Amortización impuesto al patrimonio	16.339	19.607
Capital de trabajo obtenido de las operaciones	1.318.507	768.420
Disminución cuentas por cobrar largo plazo	10.043	13.404
Disminución depósitos entregados en administración	17.467	24.659
Disminución de otros activos	612	4.423
Aumento de obligaciones financieras	-	254.290
Pensiones de jubilación	-	15.150
Aumento de otros pasivos	4.614	4.493
Total capital de trabajo obtenido	1.351.243	1.084.839
<b>CAPITAL DE TRABAJO UTILIZADO EN:</b>		
Aumento de inversiones permanentes	(15.108)	(50.174)
Aumento de inversiones temporales largo plazo	(25.420)	(276.858)
Aumento de activos fijos	(92.398)	(62.273)
Impuesto al patrimonio	-	(19.607)
Disminución de la deuda	(43.569)	-
Disminución de operaciones de cobertura	-	(23.972)
Disminución en pasivos estimados y provisiones	(4.755)	(22.072)
Dividendos decretados	(590.533)	(403.605)
Total capital de trabajo utilizado	(771.783)	(858.561)
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>\$ 579.460</b>	<b>\$ 226.278</b>
<b>CAMBIOS NETOS EN LOS COMPONENTES DEL CAPITAL DE TRABAJO:</b>		
Efectivo	\$ (32.452)	\$ 10.047
Inversiones temporales	123.588	144.960
Deudores	1.221.097	46.623
Inventarios	(498)	(1.081)
Gastos pagados por anticipado	777	(72)
Porción corriente de la deuda a largo plazo	(554.796)	48.018
Operaciones de cobertura	5.708	(11.306)
Cuentas por pagar	(166.402)	(10.849)
Obligaciones laborales	811	(1.097)
Pensiones de jubilación y beneficios complementarios	-	1.468
Pasivos estimados y provisiones	(17.085)	(535)
Otros pasivos	(1.288)	102
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>\$ 579.460</b>	<b>\$ 226.278</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido preparados a partir de los libros de contabilidad de la Empresa.

  
**FELIPE CASTILLA CANALES**  
 Representante legal

  
**MIGUEL ANGEL FERREROS BELTRANO**  
 Contador (E)  
 Tarjeta Profesional N°139.860 - T

  
**LILIBETH MATTA DE ANTONIO**  
 Revisor Fiscal T.P. 165.166 - T  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.  
 (Ver mi informe adjunto)

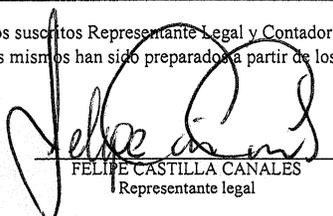
**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P.**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO  
POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SUJETOS A APROBACIÓN DE LA  
ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS  
(En millones de pesos colombianos).**

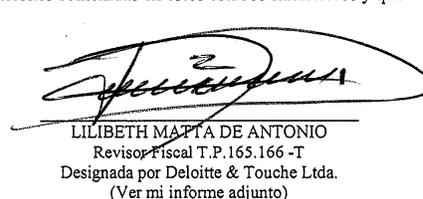
	2014	2013
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Utilidad neta del ejercicio	\$ 1.380.602	\$ 843.560
Ajustes para conciliar el resultado con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciaciones y amortizaciones	20.149	23.500
Diferencia en cambio	(22.264)	24.446
Valuación portafolio en patrimonios autónomos	(11.399)	(4.087)
Recuperaciones y provisiones	(778)	5.473
Utilidad método de participación	(75.529)	(129.892)
Utilidad en venta de activos fijos	78	(1.925)
Utilidad valoración operaciones de cobertura	(5.709)	(12.665)
Amortización impuesto al patrimonio	16.339	19.607
Pensiones de jubilación y beneficios complementarios	(18.051)	(23.299)
Impuesto diferido, neto	4.912	7.494
	<u>1.288.350</u>	<u>752.212</u>
<b>Cambios en activos y pasivos de operación, neto</b>		
Deudores	(1.212.293)	(34.540)
Inventarios	415	873
Gastos pagados por anticipado	(777)	72
Depósitos recibidos en administración	17.467	24.659
Cuentas por pagar	164.980	10.849
Operaciones de cobertura	1	23.971
Aumento cuentas por pagar- Impuesto al patrimonio	-	(19.607)
Obligaciones laborales	(811)	14.779
Pasivos estimados y provisiones	12.330	(21.537)
Otros pasivos	5.902	4.391
	<u>275.564</u>	<u>756.122</u>
<b>Fondos netos provistos por las actividades de operación</b>	<u>275.564</u>	<u>756.122</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Aumento de activos fijos	(92.398)	(62.273)
Aumento de inversiones permanentes	(40.528)	(327.032)
Disminución de otros activos	612	4.423
Aumento de inversiones temporales	(96.396)	(139.888)
	<u>(228.710)</u>	<u>(524.770)</u>
<b>Fondos netos usados en las actividades de inversión</b>	<u>(228.710)</u>	<u>(524.770)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN:</b>		
Aumento (Disminución) de la deuda	511.227	182.300
Dividendos decretados	(590.533)	(403.605)
	<u>(79.306)</u>	<u>(221.305)</u>
<b>Fondos netos usados en las actividades de financiación</b>	<u>(79.306)</u>	<u>(221.305)</u>
<b>CAMBIOS NETOS EN EL EFECTIVO</b>	<u>(32.452)</u>	<u>10.047</u>
<b>EFFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO</b>	<u>44.718</u>	<u>34.671</u>
<b>EFFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	<u>\$ 12.266</u>	<u>\$ 44.718</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Los suscritos Representante Legal y Contador certificamos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en estos estados financieros y que los mismos han sido preparados a partir de los libros de contabilidad de la Empresa.

  
FELIPE CASTILLA CANALES  
Representante legal

  
MIGUEL ANGEL TERZEROS BEJARANO  
Contador (E)  
Tarjeta Profesional N°139.860 -T

  
LILIBETH MATTA DE ANTONIO  
Revisor Fiscal T.P.165.166 -T  
Designada por Deloitte & Touche Ltda.  
(Ver mi informe adjunto)

# EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

**POR EL PERIODO DE DIEZ MESES TERMINADO EL 31 DE OCTUBRE DE 2014 Y POR EL PERIODO DE DOCE MESES TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013**

**(En millones de pesos colombianos, excepto cuando se indique lo contrario)**

---

### 1. ENTE ECONÓMICO Y OPERACIONES

De conformidad con la Ley 142 de 1994 y el Acuerdo 1 de 1996 del Concejo Distrital, el 31 de mayo de 1996 la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. se transformó de empresa industrial y comercial del estado del orden distrital a una sociedad por acciones. La Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. (en adelante “EEB” o la “Empresa”) transformada en empresa de servicios públicos bajo la Ley 142 de 1994 continuó dedicada a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía.

*Plan de reestructuración* – El 24 de enero de 1997 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de la Empresa aprobó el plan presentado por la Gerencia y la Junta Directiva para la reestructuración de la Empresa y la vinculación de inversionistas privados. El 23 de octubre de 1997, dicho plan culminó con la segregación de los negocios a través de la creación de dos compañías, EMGESA S.A. E.S.P. dedicada a la generación y CODENSA S.A. E.S.P. a distribución y comercialización de energía. Para la constitución de las nuevas compañías, EEB aportó a cada una los activos y pasivos de generación y distribución y comercialización, respectivamente, a cambio de una participación del 51,5% en el capital de dichas compañías.

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

*Emisión de Acciones* - El 9 de agosto de 2011 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas No. 60, autorizó la emisión de acciones hasta por \$1 billón de pesos, y ordenó a la administración adelantar los trámites de ley para realizar la emisión de las nuevas acciones. El 29 de septiembre de 2011 la Junta Directiva en su sesión No. 1481 aprobó el reglamento de emisión y colocación de acciones y el 6 de octubre de 2011 se publicó el aviso de oferta pública de emisión y colocación. El proceso de emisión de acciones finalizó el 2 de noviembre de 2011 con la adjudicación de 594.020.517 acciones ordinarias por un monto total de colocación de \$772.226 millones. El valor por acción fue de \$1.300 con un valor nominal de \$53,60 por cada una.

***Emisión de bonos*** – El 7 de octubre de 2011 en la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas No. 061 se autorizó realizar la emisión de bonos bajo la regla 144A Regulación S, para ejercer el call del bono emitido por EEB International Ltd. en octubre de 2007, por un monto de USD\$610 millones sin incrementar el endeudamiento externo de la Empresa.

El 3 de noviembre de 2011 la Empresa realizó la colocación de los bonos en el mercado internacional por USD\$610 millones a una tasa de 6,125% SV. y un plazo de 10 años.

El 6 de diciembre de 2011 la Empresa a través de su filial EEB International Ltd. utilizó la opción de recompra de bonos por USD\$610 millones, los cuales habían sido emitidos en octubre de 2007 con un plazo de 10 años y una tasa de interés de 8,75% SV.

En noviembre 15 y 27 de 2013 la Empresa realizó la reapertura de la emisión de bonos por USD\$112 millones y USD\$27 millones, a una tasa del 6,125% SV con el mismo vencimiento de la emisión inicial.

## **2. MARCO LEGAL Y REGULATORIO**

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 o Estatuto de Servicios Públicos, la Ley 143 de 1994, que estableció las disposiciones que norman las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, sus estatutos y las demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Las leyes 142 y 143 del 11 de julio de 1994 establecieron una nueva estructura de competencia, el régimen económico, tarifario y de subsidios para las ventas de electricidad y demás aspectos de operación y regulación del sector.

Las tarifas aplicables al servicio de transmisión de energía son reguladas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), que es un Organismo Técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía.

## **3. PRINCIPALES POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES**

Los estados financieros fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, los cuales están prescritos por disposiciones legales. Así mismo, aplica el Sistema Unificado de Costos y Gastos por actividades expedido por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y el Plan General de Contabilidad Pública (PGCP), expedido por la Contaduría General de la Nación (CGN). Ciertos principios de contables aplicados por la Empresa que están de acuerdo con los principio de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, podrían no estar de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en otros países.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por la Empresa para la elaboración de sus estados financieros:

- a. *Unidad monetaria* – La unidad monetaria utilizada por la Empresa es el peso Colombiano.
- b. *Período contable* – La Empresa tiene definido por estatutos efectuar un corte de sus cuentas, preparar y difundir estados financieros de propósito general una vez al año, al 31 de diciembre.

Por decisión de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, en Acta No. 32 de agosto 22 de 2002 y mediante Reforma Estatutaria debidamente autorizada y protocolizada, se autorizó a la Junta Directiva para que previo estudio y análisis de los estados financieros y de acuerdo con lo establecido en el Código del Comercio, pueda en cualquier momento determinar los cortes de cuentas que estime necesarios, con el propósito de distribuir utilidades.

La Junta Directiva No. 1522 del 1° de octubre de 2014, en uso de sus atribuciones estatutarias, ordenó a la Administración efectuar el corte de sus cuentas y emitir estados financieros al 31 de octubre de 2014, con el propósito de someter a consideración de la Asamblea Extraordinaria de Accionistas la aprobación de los mismos y una eventual distribución de dividendos. En consecuencia, los estados financieros al 31 de octubre de 2014, corresponden al periodo de 10 meses comprendido entre el 1 de enero y el 31 de octubre de 2014, hecho que afecta la comparabilidad de los mismos, con los cortados al 31 de diciembre de 2013, que corresponden a un periodo de 12 meses.

- c. *Materialidad* - Los estados financieros y las notas incluyen los ajustes, reclasificaciones y revelaciones requeridas por las disposiciones legales. Con base en la información analizada durante el cierre de los estados financieros y hasta la fecha de elaboración de este informe, la administración de la Empresa no conoce de situaciones de excepción en cuantías superiores al 5% de la utilidad neta o de los activos netos que no hubieran sido objeto de registro o revelación en los estados financieros o en las notas sobre los mismos.
- d. *Conversión de moneda extranjera* - Las operaciones en moneda extranjera se contabilizan a las tasas de cambio aplicables que estén vigentes en el momento de realizarse la transacción. Al cierre de cada ejercicio los saldos por cobrar o por pagar en moneda extranjera se actualizan a la tasa de cambio representativa de mercado certificada por la Superintendencia Financiera de Colombia (\$2.050,52 y \$1.926,83 por USD\$1 al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, respectivamente) y para la conversión de los saldos en Euros (\$2.568.07, y \$2.655,36 por EUR\$1 al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, respectivamente). La ganancia o pérdida en cambio, así determinada, es incluida en los resultados del período, salvo la causada por deudas contraídas para la adquisición de activos, la cual es capitalizada hasta que los mismos estén en condiciones de enajenación y/o uso y la causada por inversiones controladas en el exterior.

e. *Inversiones* –

*Temporales* – Son registradas al costo y los rendimientos financieros se causan con base en la Tasa Interna de Retorno - TIR - resultante al momento de la compra de cada título valor. Las inversiones que constituyen los patrimonios autónomos en Fideicomisos de Administración de Pensiones son valuadas a precios de mercado determinados por las fiduciarias y su efecto es reconocido en resultados.

*Permanentes* –

*Inversiones permanentes en no controladas* – Las inversiones permanentes de renta variable de compañías donde no se tiene el control, se registran al costo. Si al cierre del ejercicio el valor intrínseco o el valor de mercado de las inversiones es superior o inferior a su valor en libros, se registra un cargo a la cuenta de valorizaciones en el activo con una contrapartida al superávit por valorizaciones en el patrimonio, o una provisión con cargo al estado de resultados, respectivamente.

Las inversiones permanentes de renta variable en compañías sin control constituidas en el exterior se actualizan por diferencia en cambio con cargo a resultados.

*Inversiones permanentes en controladas* – Las inversiones en compañías subordinadas, en las cuales la Empresa posee en forma directa el control, se contabilizan por el método de participación patrimonial, las variaciones originadas en resultados se registran como utilidad o pérdida en método de participación en el estado de resultados; las variaciones patrimoniales distintas de los resultados, aumentan o disminuyen la inversión, con cargo al superávit método de participación.

La diferencia en cambio generada en la actualización de las inversiones en controladas en el exterior se lleva a patrimonio como superávit por método de participación.

Los estados financieros adjuntos incluyen los activos, pasivos, patrimonio de los accionistas y el resultado de las operaciones de la Empresa, pero no las operaciones consolidadas de EEB con sus filiales.

- f. *Provisión para deudores* – Representa la cantidad estimada necesaria para suministrar una protección adecuada contra pérdidas en créditos normales.
- g. *Inventarios* – Se registran al costo promedio o a su valor neto de realización, el menor.
- h. *Provisión de inventarios* – La Empresa determina la provisión de inventarios de acuerdo con análisis de obsolescencia y deterioro de los mismos.
- i. *Propiedades, planta y equipo* – Se contabilizan al costo y se ajustaban por inflación hasta el 31 de diciembre de 2001. Se deprecian en línea recta de acuerdo con las siguientes tasas promedio de depreciación:

<b>Activo</b>	<b>Tasa depreciación</b>	<b>Vida útil</b>
Edificaciones	2%	50 años
Plantas y ductos / subestaciones	4% a 10%	10 a 25 años
Redes, líneas y cables	2% a 4%	25 a 50 años
Maquinaria y equipo	6,6%	15 años
Equipo científico	10%	10 años
Muebles, enseres y equipo de oficina	10%	10 años
Equipo de comunicación	10%	10 años
Equipo de computación	20%	5 años
Equipo de transporte, tracción y elevación	20%	5 años
Equipo de comedor, cocina y despensa	10%	10 años

j. *Valorizaciones* –

*De propiedades, planta y equipo* – Corresponden a las diferencias existentes entre el valor de los avalúos técnicos y el valor en libros de las propiedades, planta y equipo.

Estas valorizaciones se contabilizan en cuentas separadas dentro de los activos y como un superávit por valorizaciones, el cual no es susceptible de distribución. El avalúo de las propiedades, planta y equipo se realiza cada tres años. Si al cierre del ejercicio el valor de los avalúos es menor al valor en libros, una vez agotado el superávit por valorizaciones, los defectos se reconocen mediante provisiones con cargo a los resultados del ejercicio.

*De inversiones permanentes* – Para las inversiones en compañías no controladas registradas en pesos colombianos o en moneda extranjera, cualquier exceso del valor de mercado o del valor intrínseco sobre el costo ajustado al cierre del ejercicio es contabilizado como valorización, con crédito a la cuenta patrimonial de superávit por valorizaciones. Si al cierre del ejercicio su valor de mercado o su valor intrínseco es menor que el costo ajustado, una vez agotado el superávit por valorizaciones, los defectos se reconocen mediante provisiones con cargo a los resultados del ejercicio.

k. *Otros activos* -

*Gastos pagados por anticipado* – Corresponde a primas de seguros que son amortizadas en línea recta de acuerdo con el plazo de la vigencia de las pólizas.

*Cargos Diferidos* – Corresponde principalmente a los costos incurridos en la compra de software y estudios y proyectos, los cuales se amortizan en línea recta por un período de cinco y veinte años, respectivamente.

*Intangibles* – Se registra principalmente el crédito mercantil adquirido correspondiente a la diferencia entre el costo de adquisición de las inversiones en acciones de capital y el valor intrínseco de las acciones adquiridas. El crédito mercantil es amortizado en un periodo de veinte años por el método de línea recta.

- l. *Obligaciones laborales* – Las obligaciones laborales se ajustan al fin de cada ejercicio con base en las disposiciones legales y los convenios laborales vigentes.

Los ajustes periódicos del pasivo por pensiones de jubilación directamente a cargo de la Empresa, se hacen con base en estudios actuariales ceñidos a las normas legales. Los incrementos en la obligación actuarial son cargados directamente a resultados.

Para los empleados cubiertos con el nuevo régimen de seguridad social (Ley 100 de 1993), la Empresa cubre su obligación de pensiones a través del pago de aportes a Colpensiones, y/o a los Fondos Privados de Pensiones en los términos y con las condiciones contempladas en dicha ley.

- m. *Beneficios complementarios* – La Empresa registra el pasivo y sus actualizaciones por beneficios complementarios a pensiones de jubilación, tales como servicio médico y educación, de acuerdo con cálculos actuariales preparados por un actuario independiente. Por lo tanto, se está aprovisionando el pasivo que, a valor presente, cubre la obligación estimada por éstos beneficios proyectados a la fecha de cierre del ejercicio con cargo a resultados.
- n. *Derivados financieros* – La Empresa realiza operaciones con instrumentos financieros derivados, con el propósito de reducir su exposición a fluctuaciones en el tipo de cambio de sus obligaciones en moneda extranjera. Estos contratos son ajustados mensualmente a su valor de mercado y el ajuste resultante es llevado a cuentas de resultados.
- o. *Leasing de infraestructura* – Los contratos de arrendamiento financiero de bienes inmuebles iguales o superiores a 60 meses y para bienes muebles iguales o superiores a 36 meses de duración, son considerados como arrendamiento operativo. La Empresa registra como gasto la totalidad de los cánones de arrendamiento causado, sin que deba reconocer el activo con su correspondiente obligación, de conformidad con el numeral 1 Art. 127-1 del Estatuto Tributario.
- p. *Depósitos recibidos en administración* – Se registran los recursos recibidos por parte de terceros con una destinación específica. Estos recursos son controlados en forma separada y los rendimientos generados se registran como mayor valor de la obligación.
- q. *Depósitos entregados en administración* – Las inversiones que constituyen los patrimonios autónomos en fideicomisos de administración son valuadas a precios de mercado determinados por las fiduciarias y su efecto es reconocido en resultados.
- r. *Provisión para impuesto de renta y complementarios* – La Empresa determina la provisión para impuesto sobre la renta y complementarios con base en la utilidad gravable, estimada a tasas especificadas en la ley de impuestos; y el impuesto sobre la renta para la equidad (CREE) con base en la utilidad gravable; además, registra como impuesto de renta diferido el efecto de las diferencias temporales entre libros e impuestos en el tratamiento de ciertas partidas, siempre que exista una expectativa razonable que tales diferencias se revertirán.

- s. *Impuesto al patrimonio y su sobretasa* – De acuerdo con lo establecido por la Ley que regula los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia y las alternativas de registro contable allí establecidas, la Empresa optó por causar la totalidad del impuesto al patrimonio y su sobretasa, con cargo a un activo diferido, el cual se amortiza contra resultados anualmente durante cuatro años por el valor de las cuotas exigibles en el respectivo período.
- t. *Reconocimiento de ingresos, costos y gastos* – Los ingresos por servicios se reconocen en el período en el cual se prestan. Los costos y gastos se registran con base en su causación.
- u. *Uso de estimaciones* - Las políticas contables que sigue la Empresa están de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, lo que requiere que la Administración efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos para determinar la valuación de algunas de las partidas individuales de los estados financieros y para efectuar las revelaciones que se requiere en los mismos. Aun cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la administración considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.
- v. *Utilidad neta por acción* – Se determina tomando como base la utilidad neta del ejercicio dividido entre el número de acciones suscritas y pagadas en circulación.
- w. *Estado de flujos de efectivo* – Los estados de flujos de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y equivalentes está conformado por los saldos en caja y bancos.
- x. *Cuentas de orden* – Se registran bajo cuentas de orden principalmente los derechos y responsabilidades contingentes y las cuentas de orden fiscales para registrar los movimientos fiscales de los activos.

***Convergencia a normas internacionales de información financiera*** - De conformidad con lo previsto en la Ley 1314 de 2009 y el decreto reglamentario 2784 de diciembre de 2012, la Empresa inició el proceso de convergencia de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Colombia a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés). Para este propósito, el Consejo Técnico de la Contaduría Pública emitió el Direccionamiento Estratégico clasificando las empresas en tres grupos. La Empresa fue clasificada como Grupo 1 y por ello el período obligatorio de transición comenzó el 1 de enero de 2014 y la emisión de los primeros estados financieros comparativos bajo NIIF será al 31 de diciembre de 2015.

Durante los años 2013 y 2014 la Empresa realizó las actividades de preparación y adecuación de los recursos técnicos y humanos para adelantar el proceso de convergencia a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) de acuerdo con las exigencias legales. En cumplimiento a lo dispuesto en la Resolución SSPD 20141300033795 del 30 de julio de 2014, emitida por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, EEB envió el preliminar del balance de apertura solicitado por dicha Superintendencia, al igual que la conciliación patrimonial y un resumen de las principales políticas contables bajo NIIF.

#### 4. SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

La Empresa presenta al 31 de octubre de 2014 y el 31 de diciembre de 2013 los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera, los cuales son registrados por su equivalente en pesos a esa fecha:

	2014		2013	
	Dólares	Millones de pesos	Dólares	Millones de pesos
Activos:				
Inversiones temporales	US\$ 199,664,833	\$ 409,415	US\$ 209,461,128	\$ 403,596
Cuentas por cobrar CP	6,551,812	13,435	8,548,343	16,471
Inversiones permanentes	884,667,239	1,814,028	480,706,689	926,240
Cuentas por cobrar LP	<u>381,500,000</u>	<u>782,273</u>	<u>370,000,000</u>	<u>712,927</u>
Total activos	<u>US\$ 1,472,383,884</u>	<u>\$ 3,019,151</u>	<u>US\$ 1,068,716,160</u>	<u>\$ 2,059,234</u>
Pasivos:				
Obligaciones financieras	US\$ 857,083,081	\$ 1,757,466	US\$ 848,384,447	\$ 1,634,693
Total pasivos	<u>US\$ 857,083,081</u>	<u>\$ 1,757,466</u>	<u>US\$ 848,384,447</u>	<u>\$ 1,634,693</u>
Posición neta activa	<u>US\$ 615,300,803</u>	<u>\$ 1,261,685</u>	<u>US\$ 220,331,713</u>	<u>\$ 424,541</u>
	<b>Euros</b>	<b>Millones de pesos</b>	<b>Euros</b>	<b>Millones de pesos</b>
Activos:				
Inversiones temporales	EUR\$ -	\$ -	EUR\$ 955,000	\$ 2,536
Total activos	<u>EUR\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>EUR\$ 955,000</u>	<u>\$ 2,536</u>
Pasivos:				
Obligaciones financieras	EUR\$ -	\$ -	EUR\$ -	\$ -
Total pasivos	<u>EUR\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>EUR\$ -</u>	<u>\$ -</u>
Posición neta	<u>EUR\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>EUR\$ 955,000</u>	<u>\$ 2,536</u>

#### 5. EFECTIVO

	2014	2013
Caja	\$ 104	\$ 15
Bancos (1)	<u>12,162</u>	<u>44,703</u>
	<u>\$ 12,266</u>	<u>\$ 44,718</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 el saldo en bancos corresponde a depósitos en cuentas bancarias, las cuales han tenido un rendimiento promedio de 3,90% y 3,47% E.A., respectivamente. No existen restricciones sobre los saldos del efectivo en estas fechas.

## 6. DEUDORES, NETO

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Prestación de servicios	\$ 13.294	\$ 10.789
Cuentas por cobrar a vinculados (Ver Nota 15)	2.171.144	896.679
Avances y anticipos entregados	29.507	29.176
Anticipo de impuestos y contribuciones	21.747	9.027
Depósitos entregados	7.851	3.500
Otros deudores (1)	47.117	45.079
Deudas de difícil cobro	<u>760</u>	<u>760</u>
 Subtotal	 2.291.420	 995.010
 Menos – Provisión para deudas de dudoso recaudo	 <u>(36.796)</u>	 <u>(35.642)</u>
	2.254.624	959.368
 Menos – Cuentas por cobrar y depósitos a largo plazo	 <u>(798.922)</u>	 <u>(724.763)</u>
	<u>\$ 1.455.702</u>	<u>\$ 234.605</u>

(1) Al 31 de octubre de 2014 y diciembre 31 de 2013 el saldo de otros deudores corresponde a:

Cuotas partes pensionales	\$ 20.935	\$ 19.785
Compartibilidad pensional	14.452	15.402
Préstamos a empleados y pensionados	8.093	7.576
Otros deudores	<u>3.637</u>	<u>2.316</u>
	<u>\$ 47.117</u>	<u>\$ 45.079</u>

El detalle de la provisión de cartera es el siguiente:

Saldo inicial	\$ 35.642	\$ 34.823
Recuperación, provisión otros deudores	(86)	(502)
Provisiones	<u>1.240</u>	<u>1.321</u>
 Saldo final	 <u>\$ 36.796</u>	 <u>\$ 35.642</u>

## 7. INVENTARIOS, NETO

Almacenes	\$ 9.353	\$ 9.694
Inventario en poder de terceros	117	190
Menos – Provisión para inventarios	<u>(954)</u>	<u>(870)</u>
	<u>\$ 8.516</u>	<u>\$ 9.014</u>

El movimiento de la provisión de inventarios es el siguiente:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Saldo inicial	\$ 870	\$ 662
Ajuste con cargo a resultados	<u>84</u>	<u>208</u>
Saldo final	<u>\$ 954</u>	<u>\$ 870</u>

## 8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO

Al 31 de octubre de 2014, los siguientes son los valores de propiedades, planta y equipo:

	<b>Costo Histórico</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Neto</b>
No depreciables:			
Terrenos	\$ 8.734	\$ -	\$ 8.734
Construcciones en curso (1)	<u>142.036</u>	<u>-</u>	<u>142.036</u>
Subtotal no depreciables	<u>150.770</u>	<u>-</u>	<u>150.770</u>
Depreciables:			
Edificaciones	26.253	(12.557)	13.696
Plantas y ductos / subestaciones	156.652	(81.679)	74.973
Redes, líneas y cables	297.971	(115.159)	182.812
Maquinaria y equipo	4.355	(1.807)	2.548
Muebles, enseres y equipos de oficina	1.770	(1.316)	454
Equipo de computación y comunicación	10.351	(6.759)	3.592
Equipo de transporte, tracción y elevación	624	(445)	179
Equipo de comedor, cocina y despensa	<u>94</u>	<u>(68)</u>	<u>26</u>
Subtotal depreciables	<u>498.070</u>	<u>(219.790)</u>	<u>278.280</u>
Provisión para la protección de propiedades, planta y equipo	<u>(40.220)</u>	<u>-</u>	<u>(40.220)</u>
	<u>\$ 608.620</u>	<u>\$ (219.790)</u>	<u>\$ 388.830</u>

Al 31 de diciembre de 2013, los siguientes son los valores de propiedades, planta y equipo:

	<b>Costo Histórico</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Neto</b>
No depreciables:			
Terrenos	\$ 4.892	\$ -	\$ 4.892
Construcciones en curso (1)	<u>72.559</u>	<u>-</u>	<u>72.559</u>
Subtotal no depreciables	<u>77.451</u>	<u>-</u>	<u>77.451</u>
Depreciables:			
Edificaciones	26.253	(12.132)	14.121

	<b>Costo Histórico</b>	<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Neto</b>
Plantas y ductos / subestaciones	139.915	(76.463)	63.452
Redes, líneas y cables	295.962	(108.134)	187.828
Maquinaria y equipo	4.315	(1.594)	2.721
Muebles, enseres y equipos de oficina	1.625	(1.165)	460
Equipo de computación y comunicación	10.662	(6.600)	4.062
Equipo de transporte, tracción y elevación	958	(741)	217
Equipo de comedor, cocina y despensa	<u>84</u>	<u>(60)</u>	<u>24</u>
Subtotal depreciables	<u>479.774</u>	<u>(206.889)</u>	<u>272.885</u>
Provisión para la protección de propiedades, planta y equipo	<u>(40.360)</u>	<u>-</u>	<u>(40.360)</u>
	<u>\$ 516.865</u>	<u>\$ (206.889)</u>	<u>\$ 309.976</u>

(1) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 corresponden a:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Inversiones estabilización torres de transmisión de energía	\$ 2.394	\$ 2.146
Subestaciones	2.406	2.830
Centro de control	3.154	1.715
Construcción bodegas	2.305	2.293
Proyectos UPME (1)	126.024	62.098
Otros	<u>5.753</u>	<u>1.477</u>
	<u>\$ 142.036</u>	<u>\$ 72.559</u>

(1) Corresponde al avance en la ejecución de construcciones asociadas a los proyectos UPME (Unidad de planeación minero energética) correspondientes a la ampliación del sistema de transmisión nacional y que fueron adjudicadas a la Empresa: Armenia, Tesalia, Chivor, Alférez, SVC Tunal, Sogamoso, Bolívar y Rio Cordoba. Las convocatorias UPME de Bolívar y Rio Cordoba fueron adjudicadas durante el año 2014.

Para efectos fiscales la Empresa está depreciando sus activos con tasas diferenciales de depreciación. De acuerdo con lo anterior, la Empresa al 31 de octubre de 2014 y diciembre 31 de 2013 registró un impuesto diferido pasivo por \$35.388 y \$32.432, respectivamente (Ver Nota 17).

Las propiedades, planta y equipo enunciadas anteriormente, son de plena propiedad de la Empresa y no presentan condicional alguno ni garantizan obligaciones con terceros, salvo lo indicado en los covenants de la emisión de bonos (Ver Nota 12).

El avalúo técnico de las Propiedades, Planta y Equipo fue elaborado al 31 de diciembre de 2013 por CONSULTORES UNIDOS S.A., bajo la metodología de costos de reposición y/o valores de mercado, neto de depreciación; producto de este avalúo se registró un incremento en la valorización por \$66.039 y un incremento en la provisión por desvalorización de activos fijos por \$14.104 (Ver Nota 25).

## 9. INVERSIONES, NETO

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Inversiones temporales:		
Certificados de depósito a término (1)	\$ 394.272	\$ 207.815
Bonos y títulos	340.473	315.391
Bonos vinculados (Ver Nota 15)	11.863	14.834
Derechos fiduciarios	<u>560</u>	<u>60.120</u>
Subtotal inversiones temporales	<u>747.168</u>	<u>598.160</u>
Menos - Bonos y otras inversiones largo plazo (2)	<u>(302.278)</u>	<u>(276.858)</u>
	<u>444.890</u>	<u>321.302</u>
Inversiones permanentes:		
En compañías controladas (3)	<u>3.670.657</u>	<u>3.561.135</u>
En compañías no controladas (3)	1.620.268	1.604.844
Menos – Provisión (3)	<u>(2.785)</u>	<u>(2.781)</u>
Subtotal inversiones en Compañías no controladas	<u>1.617.483</u>	<u>1.602.063</u>
Subtotal inversiones permanentes	<u>5.288.140</u>	<u>5.163.198</u>
	<u>\$ 6.035.308</u>	<u>\$ 5.761.358</u>

Las inversiones en Bonos y Títulos que posee la Empresa son en moneda nacional y extranjera y se han adquirido principalmente en entidades del sector privado como Codensa S.A. E.S.P., Emgesa S.A. E.S.P., Deutsche Bank London, BNP Paribas, BBVA y Banco de Bogotá New York y del sector público como el Banco de la República y el Distrito Capital.

(1) A continuación se presenta el detalle de los certificados de depósito a término mantenidos por la Empresa al 31 de octubre de 2014:

Inversión	Entidad	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Tasa facial %	Valor nominal	Valor en libros 2014
CDT	Banco Citibank	09/05/2014	09/05/2015	4,60%	1,166	1,191
CDT	Banco Sudameris	15/08/2014	26/11/2014	4,40%	7,600	7,669
CDT	Banco Colpatria	15/08/2014	26/11/2014	4,15%	5,000	5,043
CDT	AV Villas	15/08/2014	26/11/2014	4,15%	5,000	5,044
						<u>18,947</u>
Time Deposit	Banco de Bogotá NY	12/09/2014	10/12/2014	0,61%	82,021	82,088
Time Deposit	Banco de Bogotá NY	10/10/2014	10/11/2014	0,15%	41,010	41,014
Time Deposit	BBVA New York	12/09/2014	07/11/2014	0,31%	15,174	15,180

<b>Inversión</b>	<b>Entidad</b>	<b>Fecha de emisión</b>	<b>Fecha de vencimiento</b>	<b>Tasa facial %</b>	<b>Valor nominal</b>	<b>Valor en libros 2014</b>
Time Deposit	BBVA New York	12/09/2014	26/11/2014	0,36%	16,609	16,618
Time Deposit	BBVA New York	10/10/2014	07/05/2015	0,50%	24,606	24,614
Time Deposit	BBVA New York	30/10/2014	05/11/2014	0,16%	4,059	4,059
Time Deposit	BNP PARIBAS	10/10/2014	15/01/2015	0,37%	82,021	82,038
Time Deposit	BNP PARIBAS	17/10/2014	15/01/2015	0,37%	20,505	20,508
Time Deposit	BNP PARIBAS	17/10/2014	21/11/2014	0,24%	89,198	89,206
						375,325
						\$ 394,272

A continuación se presenta el detalle de los certificados de depósito a término mantenidos por la Empresa al 31 de diciembre de 2013:

<b>Inversión</b>	<b>Entidad</b>	<b>Fecha de emisión</b>	<b>Fecha de vencimiento</b>	<b>Tasa facial %</b>	<b>Valor nominal</b>	<b>Valor en libros 2013</b>
CDT	Banco Colpatría	28/11/2013	21/04/2014	4,11	\$ 25.000	\$ 25.092
CDT	Banco Pichincha	26/11/2013	20/05/2014	5,33	3.157	3.173
CDT	Banco de Bogotá	14/01/2013	14/01/2014	5,35	1.166	1.225
CDT	Citibank	09/05/2013	09/05/2014	3,80	1.166	1.194
CDT	Banco Sudameris	28/11/2013	21/04/2014	4,21	30.000	30.113
CDT	Helm Bank S.A.	28/11/2013	21/04/2014	4,35	19.399	19.476
CDT	AV Villas	28/11/2013	21/04/2014	4,16	29.664	29.776
						110.049
Time Deposit	Banco de Bogotá NY	25/11/2013	21/01/2014	0,60	6.295	6.292
Time Deposit	Banco de Bogotá NY	17/12/2013	14/01/2014	0,30	46.439	46.249
Time Deposit	Banco de Bogotá NY	26/12/2013	07/01/2014	0,10	8.989	9.008
Time Deposit	Davivienda Miami	25/11/2013	8/05/2014	1,20	20.548	20.548
Time Deposit	Davivienda Miami	25/11/2013	29/05/2014	1,30	15.667	15.669
						97.766
						\$ 207.815

- (2) Derivado de los recursos de obtenidos en la reapertura del Bono, el 2 de diciembre de 2013 se suscribió un Acuerdo de Participación entre Deutsche Bank AG (Prestamista) y la EEB (Participante), en el cual se establece que el Prestamista le venda y transfiera al Participante una participación del 100% en la participación del préstamo sin garantía otorgado a EEB Ingeniería y Servicios S.A. y a Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.

espacio en blanco

## (3) Inversiones permanentes a 31 de octubre de 2014

Empresa	Actividad	Número de acciones	Tipo de acciones	Utilidad (pérdida del período) Año 2014	Porcentaje accionario	Costo	Utilidad (pérdida) método de participación período 2014	Valor neto en libros
En compañías controladas:								
TGI S.A. E.S.P. (1)	Transporte de gas	106.529.903	Ordinarias	166.486	68,05%	1.629.508	\$ 113.291	\$ 1.742.799
EEB Internacional Ltd. (2)	Vehículo de inversión	1.000	Ordinarias	-	100,00%	2	-	2
Contugas S.A.C. (3)	Distribución de gas	202.987.824	Ordinarias	(25.348)	68,80%	115.033	(17.186)	97.847
DECSA S.A. E.S.P. (4)	Distribución de energía	108.502.500.000	Ordinarias	19.913	51,00%	155.489	10.156	165.645
TRECSA S.A. (5)	Transporte de energía	13.599.912	Ordinarias	(10.145)	95,29%	326.238	(9.667)	316.571
EEB Perú Holdings Ltd. (7)	Vehículo de inversión	1.500	Ordinarias	38.510	100,00%	368.707	38.510	407.217
EEB Ingeniería y Servicios S.A (8)	Ingeniería	78.079	Ordinarias	532	100,00%	1.125	532	1.657
EEB Ingeniería y Servicios Perú SAC (9)	Vehículo de inversión	6.151.270	Ordinarias	102	100,00%	4.413	102	4.515
EEB Energy (10)	Vehículo de inversión	120.000	Ordinarias	1.356	100,00%	1.336	1.356	2.692
EEB GAS S.A.S. (7)	Vehículo de inversión	14.371.008	Ordinarias	61.566	100,00%	539.475	61.566	601.041
Empresa de Movilidad Bogotá (11)	Movilidad	4.999	Ordinarias	-	100,00%	5	-	5
IELAH (1)	Vehículo de inversión	15.000.000	Ordinarias	(123.131)	100,00%	453.797	(123.131)	330.666
						<u>\$ 3.595.128</u>	<u>\$ 75.529</u>	<u>\$ 3.670.657</u>

Empresa	Actividad	Número de acciones	Tipo de acciones	Porcentaje accionario	Costo	Provisión	Valor neto en libros	Valorización (Ver Nota 11)
En compañías no controladas:								
Emgesa S.A. E.S.P. (6)	Generación de energía	55.758.250	Ordinarias	37,44%	\$ 736.514	-	\$ 736.514	\$ 1.167.006
Emgesa S.A. E.S.P. (6)	Generación de energía	20.952.601	Preferenciales	14,07%	254.002	-	254.002	465.259
Codensa S.A. E.S.P. (6)	Distribución de energía	48.025.920	Ordinarias	36,36%	184.930	-	184.930	797.322
Codensa S.A. E.S.P. (6)	Distribución de energía	20.010.799	Preferenciales	15,15%	77.048	-	77.048	335.642
Consorcio Transmantaro S.A.	Transporte de energía	232.285.704	Ordinarias	40,00%	163.348	-	163.348	93.428
Red de Energía del Perú S.A.	Transporte de energía	28.864.000	Ordinarias	40,00%	92.332	-	92.332	59.760
Gas Natural S.A. E.S.P.	Distribución de gas	9.229.121	Ordinarias	24,99%	47.640	-	47.640	261.614
Isagén S.A. E.S.P.	Generación de energía	68.716.000	Ordinarias	2,52%	34.611	-	34.611	150.403
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Transporte de energía	18.448.050	Ordinarias	1,83%	21.462	-	21.462	137.816
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	Distribución de energía	31.026	Ordinarias	16,23%	4.077	-	4.077	32.979
Gestión Energética S.A. E.S.P.	Generación de energía	161.811.391	Ordinarias	0,05%	2.662	(2.536)	126	
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de energía	18.781.876	Ordinarias	0,04%	1.013	(225)	788	
Banco Popular	Servicios financieros	8.772.703	Ordinarias	0,11%	599	-	599	2.349
Hidrosogamoso S.A. E.S.P.	Generación de energía	1	Ordinarias	0,70%	20	(20)	0	
Aguas de Bogotá S.A. E.S.P.	Servicio de acueducto	10	Ordinarias	0,07%	10	(4)	6	
Grupo Nutresa	Alimentos	223	Ordinarias	0,00%	-	-	-	6
					<u>\$ 1.620.268</u>	<u>\$ (2.785)</u>	<u>\$ 1.617.483</u>	<u>\$ 3.503.584</u>

(3) Inversiones permanentes a 31 de diciembre de 2013

Empresa	Actividad	Número de acciones	Tipo de acciones	Utilidad (pérdida del ejercicio) Año 2013	Porcentaje accionario	Costo	Utilidad (pérdida) método de participación Año 2013	Valor neto en libros
En compañías controladas:								
TGI S.A. E.S.P. (1)	Transporte de gas	106.529.903	Ordinarias	130.067	68,05%	1.979.713	\$ 88.509	\$ 2.068.222
EEB Internacional Ltd. (2)	Vehículo de inversión	1.000	Ordinarias	-	100,00%	2	-	2
Contugas S.A.C. (3)	Distribución de gas	202.987.824	Ordinarias	(39.019)	75,00%	126.127	(29.264)	96.863
DECSA S.A. E.S.P. (4)	Distribución de energía	108.502.500.000	Ordinarias	17.278	51,00%	147.723	8.812	156.535
TRECSA S.A. (5)	Transporte de energía	13.599.912	Ordinarias	(12.239)	95,29%	313.568	(11.662)	301.906
EEB Perú Holdings Ltd. (7)	Vehículo de inversión	1.500	Ordinarias	17.565	100,00%	328.901	17.565	346.466
EEB Ingeniería y Servicios S.A (8)	Ingeniería	78.079	Ordinarias	(571)	100,00%	1.781	(571)	1.210
EEB Ingeniería y Servicios Perú SAC (9)	Vehículo de inversión	1.990	Ordinarias	(79)	99,50%	(1)	(79)	(80)
EEB Energy (10)	Vehículo de inversión	120.000	Ordinarias	994	100,00%	262	994	1.256
EEB GAS S.A.S. (7)	Vehículo de inversión	14.371.008	Ordinarias	50.420	100,00%	538.335	50.420	588.755
						<u>\$ 3.436.411</u>	<u>\$ 124.724</u>	<u>\$ 3.561.135</u>

Empresa	Actividad	Número de acciones	Tipo de acciones	Porcentaje accionario	Costo	Provisión	Valor neto en libros	Valorización (Ver Nota 11)
En compañías no controladas:								
Emgesa S.A. E.S.P. (6)	Generación de energía	55.758.250	Ordinarias	37,44%	\$ 736.514	-	\$ 736.514	\$ 1.435.848
Emgesa S.A. E.S.P. (6)	Generación de energía	20.952.601	Preferenciales	14,07%	254.002	-	254.002	566.788
Codensa S.A. E.S.P. (6)	Distribución de energía	48.025.920	Ordinarias	36,36%	184.930	-	184.930	958.362
Codensa S.A. E.S.P. (6)	Distribución de energía	20.010.799	Preferenciales	15,15%	77.048	-	77.048	403.179
Consorcio Transmataro S.A.	Transporte de energía	232.285.704	Ordinarias	40,00%	153.494	-	153.494	71.344
Red de Energía del Perú S.A.	Transporte de energía	28.864.000	Ordinarias	40,00%	86.762	-	86.762	50.870
Gas Natural S.A. E.S.P.	Distribución de gas	9.229.121	Ordinarias	24,99%	47.640	-	47.640	276.878
Isagén S.A. E.S.P.	Generación de energía	68.716.000	Ordinarias	2,52%	34.611	-	34.611	189.241
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Transporte de energía	18.448.050	Ordinarias	1,83%	21.462	-	21.462	141.755
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	Distribución de energía	31.026	Ordinarias	16,23%	4.077	-	4.077	34.366
Gestión Energética S.A. E.S.P.	Generación de energía	161.811.391	Ordinarias	0,05%	2.662	(2.539)	123	-
Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de energía	18.781.876	Ordinarias	0,04%	1.013	(219)	794	-
Banco Popular	Servicios financieros	8.772.703	Ordinarias	0,11%	599	-	599	2.127
Hidrosogamoso S.A. E.S.P.	Generación de energía	1	Ordinarias	0,70%	20	(20)	-	-
Aguas de Bogotá S.A. E.S.P.	Servicio de acueducto	10	Ordinarias	0,07%	10	(3)	7	-
Grupo Nutresa	Alimentos	223	Ordinarias	0,00%	-	-	-	6
					<u>\$ 1.604.844</u>	<u>\$ (2.781)</u>	<u>\$ 1.602.063</u>	<u>\$ 4.130.764</u>

- (1) *TGI S.A. E.S.P.* – La Empresa fue constituida mediante la escritura pública No. 67 del 16 de febrero de 2007 de la Notaría Once de Bucaramanga inscrita en la Cámara de Comercio de Bucaramanga el 19 de febrero de 2007 con vigencia indefinida. El objeto social de TGI consiste en la planeación, organización, construcción, expansión, ampliación, mantenimiento, operación y explotación comercial de los sistemas de transporte de gas natural propios. También puede explotar comercialmente la capacidad de los gasoductos de propiedad de terceros por los cuales pague una tarifa de disponibilidad.

El 2 de marzo de 2007, se protocolizó el cierre financiero del proceso de Enajenación de los Activos, Derechos y Contratos de Ecogás por \$3,25 billones de pesos (aproximadamente USD\$1,460 millones). Como parte de este proceso TGI adquirió una red de gasoductos que incluyeron: (a) seis gasoductos con sus respectivos ramales para operación directa de TGI o a través de los contratos de operación y mantenimiento que Ecogás tenía suscritos con contratistas independientes los cuales fueron celebrados originalmente con Ecogás y cedidos a TGI como parte del proceso de enajenación y (b) tres gasoductos sobre los cuales la propiedad es de terceros, quienes se encargan de construirlos, operarlos y realizar el mantenimiento correspondiente bajo la modalidad BOMT (Build, Operate, Maintain and Transfer / Construcción, operación, mantenimiento y transferencia).

*Fusión TCG S.A. E.S.P. y TGI S.A. E.S.P.* – El 31 de mayo de 2010 se protocolizó la toma de control por parte de TGI, quien según escritura pública No.1677 de la notaría once (11) del circuito de Bogotá con fecha mayo 31 de 2010 debidamente inscrita en la cámara de comercio de Bucaramanga, asumió los activos, pasivos, patrimonio, ingresos, costos y gastos de TCG.

Con la fusión, la participación accionaria de EEB en TGI pasó del 97,91% al 97,98%.

*Proceso de capitalización* – TGI culminó el proceso de evaluación para la incorporación de un inversionista de capital. Credit Suisse fue la Banca de Inversión que asesoró a TGI en la selección y vinculación del nuevo accionista, esta selección estableció como requisito indispensable que EEB mantuviera el control accionario y administrativo de TGI. El proceso convocó cerca de 90 inversionistas del sector energético de Estados Unidos, Canadá, Europa y Oriente Medio; el resultado del proceso de selección permitió vincular al Citi Venture Capital International (CVCI) como nuevo accionista para capitalizar a TGI con \$726.284 equivalente a una participación accionaria aproximada de 31,92%. Esta capitalización incluyó una prima en colocación de acciones por \$401.730.

El 2 de marzo de 2011 se emitieron 36.355.426 acciones a nombre de Inversiones en Energía Latino América Holding S.L. (Compañía de España) correspondiente al 31,92% del capital social de TGI.

Con la incorporación del nuevo inversionista la participación de EEB en TGI pasó al 66,90% manteniendo así el control accionario y administrativo.

En marzo de 2011, EEB y Citiventure firmaron el acuerdo de inversionistas relacionado con TGI donde se plasman principalmente los acuerdos y compromisos que van a regir las partes interesadas.

En junio de 2011 la EEB realizó una oferta pública de adquisiciones (OPA) para la adquisición de acciones de los accionistas minoritarios de TGI, con lo cual la participación de EEB en TGI pasó al 68,05% manteniendo aún el control accionario y administrativo.

El 28 de diciembre de 2012 se emitieron 42.643.252 acciones por capitalización de la prima en colocación de acciones aprobada por la Asamblea General de Accionistas.

El incremento en el número de acciones en circulación del año 2012 al 2011, corresponde a la capitalización de la prima en colocación de acciones por un valor de \$426.433 millones.

A 31 de Diciembre de 2013 el socio Citi Venture Capital International (CVCI) manifestó su interés de enajenar su participación en TGI.

En el 2013 CVCÍ fue adquirido por The Rohatyn Group (TRG) que es un fondo de capital privado fundado en el año 2002, enfocado en inversiones en mercados emergentes y registrado ante la Comisión Bursátil (SEC) en los Estados Unidos de América.

En el último trimestre de 2013 se inició un proceso competitivo por medio del cual TRG buscaba vender las acciones de IELAH, como resultado de ese proceso el 3 de marzo de 2014, EEB recibió una notificación por parte de IELAH en la que se ponían en venta sus propias acciones (las de IELAH), sociedad cuyo único activo eran las acciones correspondientes al 31,92% de TGI. Con la finalidad de hacerse al control del 99,97% del capital social de TGI, EEB adquirió dicha compañía de la siguiente manera. El 12 de junio de 2014 constituyó una filial en España denominada TRANSPORTADORA DE GAS IBEROAMERICANA, S.L.U. (TGS) y posteriormente la capitalizó y dotó de recursos (USD\$264,000,000 capital y USD\$616,000,000 deuda) para que con fecha 02 de julio de 2014, pudiera adquirir el 100% de las acciones de IELAH por un importe total de USD\$880.000.000. Posteriormente, el 19 de agosto de 2014 se registró en España la escritura de fusión entre TGS y IELAH, quedando IELAH como compañía absorbente.

- (2) *EEB International Ltd.* – Con el fin de llevar a cabo la emisión de bonos en los mercados de capitales internacionales, la Empresa constituyó una filial en Islas Cayman, con el propósito de servir de vehículo de inversión. El 6 de diciembre de 2011 la EEB a través de su filial EEB International Ltd. utilizó la opción de recompra de bonos por USD\$610 millones los cuales habían sido emitidos en octubre de 2007 con un plazo de 10 años y una tasa de interés de 8,75%. La nueva emisión de Bonos quedó directamente en cabeza de EEB.
- (3) *Contugás S.A.C.* – El 13 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.), Empresa dedicada a la distribución y comercialización de gas natural en la región de Ica en Perú. El capital de esta sociedad está conformado por aportes de EEB en un 67,80% y TGI con el 32,20%. Al 31 de octubre de 2014 se han capitalizado USD\$107,933,535 (EEB USD\$73,425,000 – TGI USD\$34,508,535).
- (4) *DECSA S.A. E.S.P.* – Con el objeto de participar en el proceso de adjudicación de las electrificadoras que el Gobierno Nacional puso a la venta, el 11 de febrero de 2009 se constituyó la Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A. E.S.P. (DECSA), donde EEB participa con el 51% y Codensa con el 49% de las acciones. DECSA resultó adjudicataria en subasta pública del 82,34% de participación accionaria en la Electrificadora de Cundinamarca E.S.P. (hoy Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.), por \$218.332.
- (5) *TRECSA S.A.* – El 8 de febrero de 2010 se constituyó bajo las leyes Guatemaltecas la Transportadora de Energía de Centroamérica S.A. (TRECSA) como encargada de cumplir los requerimientos de la licitación PET-1-2009 adjudicada a EEB el 21 de enero de 2010. El proyecto consiste en seis lotes distribuidos a lo largo del territorio Guatemalteco, con un total de 850 Kms de líneas de transmisión de 230 kv y 24 obras que comprenden la realización de los diseños, construcción, operación y explotación comercial de activos de transmisión de energía eléctrica y construcción de subestaciones para la prestación del servicio de transporte de energía eléctrica en este país. Al 31 de octubre de 2014 se tiene una participación accionaria del 95,29% y se han realizado capitalizaciones por USD\$168,942,517.
- (6) Del total de acciones de Codensa S.A. E.S.P. y Emgesa S.A. E.S.P., 20.010.799 y 20.952.601, respectivamente, corresponden a acciones sin derecho a voto con un dividendo preferencial de USD\$0,10 por acción para Codensa y USD\$0,1107 por acción para Emgesa. El porcentaje de participación es de 51,51% en cada una de estas compañías.
- (7) El 19 de enero de 2011, la Empresa suscribió un acuerdo para la compra de las inversiones del Fondo Ashmore en Calidda (Perú) y en Promigás (Colombia).

EEB adquirió la compañía 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.

Adicionalmente, EEB en conjunto con Corficolombiana, FCP Corredores y FCP Correval, adquirieron el 30%, 20,3% y 47,9% y 1,8%, respectivamente, de AEI Promigás Ltd.; AEI Promigás Holdings Ltd. y AEI Promigás Investments Ltd. Empresas que poseen el 52,13% de Promigás, hecho que le representa a EEB la adquisición de forma indirecta del 15,6% de dicha compañía.

El cierre de las operaciones de compra de Promigás y Calidda se realizó el 10 y 14 de febrero de 2011, con los pagos efectuados por EEB por US\$237,862,830 y US\$111,240,000, respectivamente.

En Junio de 2012 se decide escindir los 3 vehículos de inversión de AEI Promigas Holdings Ltda., AEI Promigas Ltd. y AEI Promigas Investments, mediante esta escisión se conforma EEBGAS LTD (compañía creada en mayo de 2012 domiciliada en las Islas Cayman), en donde EEB S.A. E.S.P tiene el 100% de participación accionaria.

El 12 de Octubre de 2012 se constituyó EEB GAS S.A.S. con un capital autorizado de \$5 con el objetivo de fusionar a EEBGAS LTD y nacionalizar la inversión. El 21 de febrero de 2013 se hizo efectiva la fusión entre EEBGAS LTD y EEB GAS S.A.S.

- (8) El 20 de enero de 2011 en su sesión No. 1470 la Junta Directiva de la Empresa, autorizó la constitución de la filial EEB Ingeniería y Servicios S.A. (EEBIS GT) cuyo domicilio principal es Guatemala. El 7 de abril de 2011 se constituyó la sociedad con un aporte inicial de USD\$10,000 y una participación accionaria de EEB del 100%. A 31 de octubre de 2014 EEB ha realizado capitalizaciones por USD\$1,020,654.
- (9) El 25 de Junio de 2013 se constituyó EEB Ingeniería y Servicios Perú SAC. (EEBIS PE), cuyo propósito es la prestación de servicios complementarios en los sectores de hidrocarburos y/o transporte de hidrocarburos por ductos, así como distribución de gas natural y transmisión de energía eléctrica en el Perú. Esta sociedad tiene domicilio principal es Perú. A 31 de octubre de 2014 EEB ha realizado capitalizaciones por USD\$2,228,737.
- (10) El 7 de Enero de 2013 se constituyó EEB Energy RE LTD. con domicilio es Islas Bermudas, cuyo propósito es la negociación global de los seguros del Grupo y con un aporte inicial de USD\$120.000.
- (11) El 26 de febrero de 2014 se constituyó la sociedad Empresa de Movilidad de Bogotá SAS cuyo objeto social es el desarrollo de las actividades de generación, distribución y comercialización de energía eléctrica destinada al transporte masivo, de pasajeros de carga u otras modalidades, el aporte inicial fue de \$5 y la Empresa posee el 100% del capital.

***Inversiones en compañías controladas*** – El patrimonio neto y resultados de las compañías controladas tomado para aplicar el método de participación patrimonial fue el siguiente:

***Al 31 de octubre de 2014***

	<b>Activos totales</b>	<b>Pasivos Totales</b>	<b>Patrimonio Neto</b>	<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio</b>
TGI S.A. E.S.P	6.004.893	3.443.214	2.561.679	166.486
EEB International Ltd.	2	-	2	-
DECSA E.S.P.	326.467	1.672	324.795	19.913
Contugás S.A.C.	851.435	707.120	144.315	(25.348)

	<b>Activos totales</b>	<b>Pasivos Totales</b>	<b>Patrimonio Neto</b>	<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio</b>
Trecca S.A.	776.881	444.654	332.227	(10.145)
EEB Perú Holdings Ltd.	404.920	1.810	403.110	38.510
EEBIS GT	72.981	71.324	1.657	532
EEB GAS S.A.S.	602.247	1.206	601.041	61.566
EEB Energy Re. Ltd.	17.677	14.985	2.692	1.356
EEBIS PE	5.569	1.054	4.515	102
IELAH	1.658.062	1.327.396	330.666	(123.131)

***Al 31 de diciembre de 2013***

TGI S.A. E.S.P.	5.739.842	2.700.530	3.039.312	130.067
EEB International Ltd.	2	-	2	-
DECSA E.S.P.	306.972	41	306.931	17.278
Contugás S.A.C.	674.538	545.387	129.151	(39.019)
Trecca S.A.	566.424	249.586	316.838	(12.239)
EEB Perú Holdings Ltd.	347.732	1.266	346.466	17.565
EEBIS Guatemala S.A.	56.954	55.744	1.210	(571)
EEB GAS S.A.S.	589.757	1.001	588.756	50.420
EEB Energy Re. Ltd.	7.674	6.419	1.255	994
EEBIS Perú S.A.C.	3	83	(80)	(79)

El siguiente es el detalle de los ingresos por dividendos:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Dividendos ganados:		
Codensa S.A. E.S.P. (1)	\$ 460.699	\$ 264.951
Emgesa S.A. E.S.P. (2)	822.548	405.659
Gas Natural S.A. E.S.P. (3)	67.311	62.630
Red de Energía del Perú	11.166	61.147
Interconexión Eléctrica S.A.	3.948	3.468
Banco Popular	175	155
Isagén S.A. E.S.P.	5.477	4.762
Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.	<u>6.793</u>	<u>5.857</u>
Total dividendos ganados (Ver nota 26)	<u>\$ 1.378.117</u>	<u>\$ 808.629</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 corresponde a los dividendos decretados por el periodo Enero – Diciembre de 2013 y por el periodo Enero – Agosto 2014. Al 31 de diciembre de 2013 corresponde a dividendos decretados por los periodos Enero - Diciembre de 2012.
- (2) Al 31 de octubre de 2014 corresponde a los dividendos decretados por el periodo Enero – Diciembre de 2013 y por el periodo Enero - Agosto 2014. El saldo al 31 de diciembre 2013 corresponde a los dividendos decretados por el periodo Enero - Diciembre 2012.
- (3) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 corresponde a los dividendos decretados por el periodo Enero – Diciembre de 2013 y 2012, respectivamente.

## 10. OTROS ACTIVOS, NETO

Gastos pagados por anticipado	\$	1.268	\$	491
Cargos diferidos		18.479		19.260
Impuesto al patrimonio (1)		78.429		78.429
Impuesto diferido débito (2)		27.275		27.291
Intangibles (3)		199.096		199.247
Otros		<u>2.496</u>		<u>2.507</u>
		327.043		327.225
Menos amortización acumulada		<u>(188.463)</u>		<u>(165.934)</u>
		138.580		161.291
Menos – Porción corriente		<u>(1.268)</u>		<u>(491)</u>
		<u>137.312</u>		<u>160.800</u>
Recursos entregados en administración (Ver Nota18)		<u>167.215</u>		<u>173.283</u>
	\$	<u>304.527</u>	\$	<u>334.083</u>

- (1) El 1 de enero de 2011 se registró como un activo diferido por \$78.429 con crédito la cuenta por pagar de impuestos, el cargo diferido se amortiza en línea recta durante 4 años. Durante los años 2014 y 2013 se pagó y amortizó con cargo al estado de resultados por \$19.607 correspondiente a la vigencia fiscal de ese año.
- (2) Corresponde al menor impuesto de renta pagado por las diferencias temporales entre las vidas útiles contables y fiscales y el reconocimiento de los ajustes por inflación contables de los activos fijos, que originan un mayor valor de la depreciación que se deducen fiscalmente de este impuesto.
- (3) El detalle de intangibles al 31 de octubre 2014 y 31 de diciembre 2013 es:

Crédito mercantil (4)	\$	137.628	\$	137.628
Derechos		57.287		57.287
Software		<u>4.181</u>		<u>4.332</u>
	\$	<u>199.096</u>	\$	<u>199.247</u>

- (4) El crédito mercantil fue generado por: a) La adquisición de acciones en Transcogás S.A ESP., (hoy fusionada con TGI S.A. ESP.), b) La adquisición de acciones del Consorcio Transmantaro y c) La adquisición de acciones de EEB Perú Holdings Ltd. tal como se detalle a continuación:

Crédito Mercantil Transcogás S.A. E.S.P. (a)	\$	42.531
Crédito Mercantil Consorcio Transmantaro S.A. (b)		69.368
Crédito Mercantil EEB Perú Holding Ltd. (c)		<u>25.729</u>
	\$	<u>137.628</u>

- a) El crédito mercantil se originó por la adquisición de acciones de la Transportadora Colombiana de Gas S.A. E.S.P. (sociedad fusionada con TGI S.A. E.S.P.) en dos operaciones así:
- En junio de 2005 se adquirió 53.999.985 acciones equivalentes al 71,9998% por \$29.179 (USD\$12,500,000 a una TRM de \$2.334,27 por USD\$1 del 15 de junio de 2005), el valor patrimonial de la inversión era \$10.207 y la diferencia se registró como un crédito mercantil adquirido por \$18.972 que se está amortizando en un periodo de 20 años.
  - En julio de 2008 EEB compró el 27,999% de capital accionario, representado en 71.400.006 acciones por \$33.000, quedando la participación de EEB en 99,99%. El valor patrimonial de la inversión era \$9.441 y la diferencia se registró como un crédito mercantil adquirido por \$23.559 que se está amortizando en un periodo de 20 años.
- b) En diciembre de 2006 EEB adquirió el 40% de la participación del Consorcio Transmantaro S.A. localizado en Perú por USD\$50,078,471. La adquisición originó un crédito mercantil por USD\$30,154,335 (\$69.368), dada la diferencia entre el valor patrimonial de las acciones al 30 de noviembre de 2006 (USD\$19,924,136) y el valor pagado por EEB (USD\$50,078,471). Dicho crédito mercantil se está amortizando en un periodo de 20 años.
- c) En febrero de 2011 EEB adquirió el 100% de la participación accionaria de EEB Perú Holding Ltd. ubicada en Islas Cayman por USD\$111,240,000. La adquisición originó un crédito mercantil por USD\$12,507,302 (\$25.729), dada la diferencia entre el valor patrimonial de las acciones al 31 de enero de 2011 (USD\$98,732,698) y el valor pagado por EEB (USD\$111,240,000). Dicho crédito mercantil se está amortizando en un periodo de 20 años.

## 11. VALORIZACIONES

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Inversiones (Ver nota 9)	\$ 3.503.584	\$ 4.130.764
Propiedades, planta y equipo:		
Terrenos	165.799	166.675
Edificaciones	77.046	77.046
Plantas y ductos / subestaciones	43.091	43.091
Redes, líneas y cables	28.571	28.571
Maquinaria y equipo	503	503
Muebles y Enseres	195	195
Equipo de comunicación y computación	1.164	1.175
Equipo de comedor cocina y despensa	6	7
Equipo de transporte, tracción y elevación	133	175
	<u>\$ 3.820.092</u>	<u>\$ 4.448.202</u>

El avalúo técnico de las Propiedades, Planta y Equipo fue elaborado al 31 de diciembre de 2013 por CONSULTORES UNIDOS S.A., bajo la metodología de costos de reposición y/o valores de mercado, neto de depreciación.

## 12. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	Tasa de Interés	Fecha de Vencimiento		
TGI (1)	DTF + 1%	20/06/2015	400.370	-
EEB GAS SAS (1)	DTF + 1,5%	01/07/2015	91.500	-
Bonos y títulos emitidos EEB (2)	6,125%	10/11/2021	1.580.262	1.455.473
Corporación Andina de Fomento (3)	Libor + 1,6%	30/05/2020	177.204	179.220
Leasing Bancolombia	DTF + 3,75%	31/08/2015	<u>1.064</u>	<u>1.349</u>
Subtotal			2.250.400	1.636.042
Menos – Porción corriente			<u>(567.382)</u>	<u>(12.586)</u>
			<u>\$ 1.683.018</u>	<u>\$ 1.623.456</u>

- (1) Contratos de Mutuo Comercial – El 20, 24 y 27 de junio de 2014 se firmaron tres contratos entre EEB y TGI por total de \$400.000 con una tasa de interés del DTF + 1% y con un plazo de hasta 360 días pagadero mes vencido. Igualmente, el 1 de julio de 2014 se firmó un contrato ente EEB y EEB GAS S.A.S. por \$90.000 con una tasa de interés del DTF + 1,5% y con un plazo de hasta 360 días pagadero mes vencido. Los créditos adquiridos fueron utilizados para financiar la adquisición de IELAH. (Ver Nota 15).
- (2) En la sesión de Asamblea de Accionistas No. 61 realizada el 7 de octubre de 2011, se autorizó decretar la emisión de bonos bajo la reglar 144 A regulación S, para financiar la recompra de las obligaciones existentes bajo el bono emitido en el 2007, por un monto hasta de US\$610 millones, sin incrementar el endeudamiento externo de la sociedad.
- El 3 de noviembre de 2011 la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., realizó la colocación de los bonos en el mercado internacional por USD\$610 millones a una tasa de 6,125% SV y un plazo de 10 años.
- El 6 de Diciembre de 2011 EEB International LTD utilizó la opción call del bono y canceló la totalidad de la obligación.
- En noviembre 15 y 27 de 2013 la Empresa realizó la reapertura de la emisión de bonos por USD\$112 millones y USD\$27 millones, respectivamente, a una tasa del 6,125% SV con el mismo vencimiento de la emisión inicial, en estas reaperturas se presentaron primas por USD\$1.960.000 y USD\$472.500, respectivamente, lo que disminuyó la tasa efectiva de los bonos del 6.125% SV al 5.48% SV.
- (3) Como parte del proceso de reestructuración de las obligaciones financieras en mayo de 2008, la Empresa gestionó un préstamo con la Corporación Andina de Fomento CAF, con una tasa de interés Libor + 1,6% semestre vencido, y amortizaciones de capital en 14 cuotas semestrales a partir del año 2013. Esta operación se hizo para sustituir el crédito contratado con el banco ABN AMRO BANK por USD\$100 millones.

A continuación se detalla los saldos de las obligaciones financieras en moneda extranjera:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Dólares	\$ 857.083.081	\$ 848.384.447

Los instalamentos de la deuda de Largo Plazo pagaderos en los próximos años son como sigue:

<b>Año</b>	<b>Valor</b>
2016	\$ 29.293
2017	29.293
2018	29.293
2019 y siguientes	<u>1.595.139</u>
	<u>\$ 1.683.018</u>

**Covenants** – La Empresa adquirió unos compromisos en calidad de emisor del bono efectuado por USD\$610,000,000 a una tasa del 6,125% SV en noviembre del 2011 y bajo lo estipulado en el Indenture de la emisión. A continuación se describen los más relevantes de carácter financiero:

- La relación de endeudamiento entre la deuda neta consolidada y el EBITDA consolidado no debe ser superior a 4,5:1,0.
- La relación entre el EBITDA consolidado y el gasto de intereses consolidado no debe ser inferior a 2,25:1,0.

En el evento en que cualquiera de los compromisos anteriores se incumpla, la Empresa y sus subsidiarias restringidas (TGI S.A.E.S.P., TGI International Ltd., Decsa S.A. E.S.P., EEC S.A. E.S.P., EEB Perú Holdings Ltd., Calidda S.A., Contugas S.A.C., Trecca S.A., EEB International Ltd., EEB Gas Ltd., EEB Gas S.A.S., EEB Ingeniería y servicios Perú y EEB Ingeniería y Servicios S.A.) tendrían las siguientes limitaciones:

- La Empresa y sus subsidiarias no podrán crear, incurrir o asumir, ni permitirán que exista ningún gravamen sobre ninguna propiedad o activo, utilidad o ingreso (incluyendo cuentas por cobrar) o derechos con respecto a alguno de ellos.
- La Empresa y sus subsidiarias no podrán dedicarse a ningún negocio diferente al negocio de transmisión de energía, distribución de energía, transporte de gas, distribución de gas y a las actividades o negocios que estén relacionadas.
- La Empresa y sus subsidiarias no podrán crear ni adquirir ninguna subsidiaria, ni podrán efectuar ninguna inversión en otra sociedad, excepto las inversiones relacionadas en el curso ordinario de los negocios.
- La Empresa y sus subsidiarias no podrán enajenar ningún activo a excepción de:
  - Que se reciba una contraprestación, que al menos el 75% de esta se encuentre representada en efectivo o inversiones temporales y que en los 270 días siguientes sea utilizada para pagar deuda o reinvertir en activos.

- Otras enajenaciones por una contraprestación que no exceda, individualmente o en conjunto USD\$30,000,000 (o su equivalente en otras monedas) al año.
- La Empresa y sus subsidiarias no podrán incurrir en ningún endeudamiento y no podrán garantizar ninguna obligación a favor de un tercero.

Adicional a lo anterior, la Empresa y su subsidiaria no podrán efectuar ningún cambio en el tratamiento contable y prácticas de reportes financieros o en el tratamiento de impuestos, excepto lo exigido o permitido por los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, aplicados uniformemente durante el período.

A partir de octubre de 2014 EEB tiene grado de inversión “BBB””AAA” (Col) otorgado por Fitch Ratings y Moodys y Standard & Poor’s, por lo tanto las restricciones anteriores no tienen efecto.

### 13. OPERACIONES DE COBERTURA

El 6 de noviembre de 2008 EEB contrató una operación de cobertura consistente en un coupon swap (intercambio de cupones) a través de la cual EEB recibió una tasa de interés del 8,75% SV en dólares sobre un monto de USD\$133 millones y se obligaba a pagar una tasa de interés fija en pesos de 10,85% SV sobre un monto nacional de \$311.220 (equivalente a los USD\$133 millones convertidos a una tasa spot de \$2.340,00).

Producto de la operación de manejo de deuda mediante la cual se prepagó el crédito con Royal Bank of Scotland – RBS y se ejerció la opción de recompra del bono de EEB International Ltd., EEB realizó emisión de un nuevo bono con vencimiento en el 2021 y modificó la operación de cobertura con las siguientes condiciones: EEB recibe una tasa de interés del 6,125% SV en dólares sobre un monto de USD\$133 millones y se obliga a pagar una tasa de interés fija en pesos de 8,78% SV sobre un monto nacional de \$311.220 (equivalente a los USD\$133 millones convertidos a una tasa spot de \$2.340,00), con vencimiento en noviembre del 2014.

El resultado de la valoración del swap al 31 de octubre de 2014 generó un ingreso por \$5.709 (\$12.665 al 31 de diciembre de 2013) (Ver Nota 26) y un pasivo acumulado por \$5.598 (\$11.306 al 31 de diciembre de 2013).

### 14. CUENTAS POR PAGAR

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Adquisición de bienes y servicios	1.357	\$ 849
Acreedores	5.141	11.653
Dividendos por pagar	197.146	298
Impuestos por pagar (Ver Nota 19)	1.443	24.675
Compañías vinculadas (Ver Nota 15)	311	1.558
Otras	510	473
	<u>\$ 205.908</u>	<u>\$ 39.506</u>

## 15. TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS VINCULADAS

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Activo:		
Inversiones temporales – (Ver Nota 9)		
Codensa S.A. E.S.P.	\$ 10.069	\$ 13.022
Emgesa S.A. E.S.P.	<u>1.794</u>	<u>1.812</u>
Subtotal inversiones temporales	<u>11.863</u>	<u>14.834</u>
Cuentas por cobrar – (Ver Nota 6)		
Codensa S.A. E.S.P.	\$ -	\$ 26
Emgesa S.A. E.S.P.	46	135
Contugás S.A.C. (1)	26.662	2.888
Trecsa S.A.	7.026	6.878
Calidda	110	104
EEBIS	3.225	1.361
TGI S.A. E.S.P. (2)	<u>779.180</u>	<u>718.567</u>
Subtotal cuentas por cobrar	<u>816.249</u>	<u>729.959</u>
Dividendos por cobrar:		
Codensa S.A. E.S.P.	354.240	65.810
T.G.I S.A. E.S.P.	348.773	-
DECA S.A. E.S.P	840	-
Emgesa S.A. E.S.P.	<u>651.042</u>	<u>100.910</u>
Subtotal dividendos por cobrar	<u>1.354.895</u>	<u>166.720</u>
	<u>\$ 2.171.144</u>	<u>\$ 896.679</u>
Pasivo:		
Cuentas y documentos por pagar – (Ver Nota 14)		
Codensa S.A. E.S.P.	\$ 72	\$ 73
Emgesa S.A. E.S.P.	226	813
TGI S.A. ESP	-	653
Calidda	.	11
EEB GAS S.A.S	5	5
Empresa de Movilidad	5	-
EEB Ingeniería y Servicios Perú	1	1
EEB International Ltd.	<u>2</u>	<u>2</u>
Subtotal Cuentas y documentos por pagar	<u>311</u>	<u>1.558</u>

Obligaciones Financieras – (Ver Nota 12)

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
TGI S.A. ESP	400.370	-
EEB GAS S.A.S	<u>91.500</u>	<u>-</u>
Subtotal Obligaciones Financieras	<u>491.870</u>	<u>-</u>
Otros pasivos – (Ver Nota 17)		
TGI S.A. ESP	<u>1.348</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 493.529</u>	<u>\$ 1.558</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 corresponde al saldo por cobrar por concepto de acuerdo de servicios, adicionalmente incluye un crédito por USD\$11,500,000 otorgado por EEB a CONTUGAS el 29 de octubre de 2014 con vencimiento el 01 de octubre de 2019, con una tasa de interés del 6% EA pagaderos junto con el capital a la fecha de vencimiento.
- (2) Al 31 de octubre de 2014 incluye préstamos otorgados por la Empresa a TGI por USD\$370 millones, en pesos \$758.692 (\$712.927 al 31 de diciembre de 2013) a una tasa del 6,125% SV con vencimiento en 2022. EEB dentro del proceso de restructuración de la deuda ejerció en diciembre de 2011, a través de su filial EEB International Ltd. ejerció la opción de recompra de bonos por US\$ 610 millones, con una tasa de 6,125% SV y un plazo de 10 años, mejorando las condiciones de tasa y plazo que existían con lo cual se hizo necesario modificar las condiciones del crédito intercompañía con EEB, que son un espejo de las condiciones de los bonos que EEB emitió en el 2007. El valor de los intereses por cobrar a TGI al 31 de octubre de 2014 es de \$20.488 (\$5.640 al 31 de diciembre de 2013).

El siguiente es el efecto en resultados de las transacciones con Empresas relacionadas, descritos en la Nota 9:

Ingresos:

Emgesa S.A. E.S.P.	\$ 394	\$ 1.104
Codensa S.A. E.S.P.	34	22
Contugás SAC	8	1.052
Trecca S.A.	-	4.078
Calidda S.A.	-	105
TGI – España	1.909	-
EEBIS S.A.	-	596
TGI S.A. E.S.P. (1)	<u>43.742</u>	<u>50.351</u>
	<u>46.087</u>	<u>57.308</u>
Ingresos por dividendos: (2)		
Emgesa S.A. E.S.P.	822.548	405.659
Codensa S.A. E.S.P.	<u>460.699</u>	<u>264.951</u>
	<u>1.283.247</u>	<u>670.610</u>
	<u>\$ 1.329.334</u>	<u>\$ 727.918</u>

Costos y gastos:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Emgesa S.A. E.S.P.	\$ 729	\$ 2.588
Codensa S.A. E.S.P.	2.157	1.038
TGI S.A. ESP. (3)	7.221	-
EEB GAS SAS (3)	<u>1.612</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 11.719</u>	<u>\$ 3.626</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 incluye: a) \$37.000 (\$42.546 al 31 de diciembre de 2013) por los intereses de los préstamos otorgados por USD\$370 millones a TGI b) honorarios por el contrato de apoyo técnico de TGI por \$6.742 (\$6.847 al 31 de diciembre de 2013) y c) Por la cesión del contrato de Leasing del piso 7 del Edificio Grupo Energía de Bogotá \$958 al 31 de diciembre de 2013.
- (2) Al 31 de octubre de 2014 refleja el valor de los dividendos decretados por Emgesa y Codensa en marzo de 2014 correspondientes al periodo Enero - Diciembre de 2013 y los dividendos decretados en el mes de octubre de 2014 correspondientes al periodo Enero - Agosto de 2014. Al 31 de diciembre de 2013 refleja el valor de los dividendos decretados por Emgesa y Codensa en marzo de 2013 correspondientes al periodo Enero - Diciembre de 2012.
- (3) Al 31 de octubre de 2013 incorpora el valor del gasto por intereses causados por los contratos de mutuo otorgados por las filiales a EEB (ver nota 12).

**Contratos servicios técnicos de apoyo** – EEB firmó un contrato con el objeto de brindar apoyo técnico, prestar asesoría jurídica, administrativa y financiera en la ejecución de actividades que son requeridas para el desarrollo del objeto social de TGI y con un plazo de 20 años. El valor anual para el 2014 y 2013 corresponde al 1,3% del EBITDA anual de TGI.

**Acuerdos de servicios filiales del exterior** - EEB suscribió con Contugás S.A.C., Trecca S.A., EEB Ingeniería y Servicios S.A. y Calidda S.A. contratos de acuerdos de servicios para brindar apoyo técnico, prestar asesoría jurídica, administrativa y financiera en la ejecución de actividades que son requeridas para el desarrollo del objeto social. Los contratos fueron suscritos el 15 de julio de 2011 con Contugás S.A.C. y Trecca S.A.; el 10 de diciembre de 2012 con EEB Ingeniería y Servicios S.A. y el 14 de noviembre de 2013 con Calidda S.A. El pago anual está basado en los costos directos e indirectos en los que haya incurrido el contratista y un margen de utilidad que estará definido en función de la respectiva actividad.

**Compromisos** - El préstamo sindicado contratado por Contugás S.A.C. por USD\$310 millones, en septiembre de 2013 está respaldado por un compromiso irrevocable de los accionistas EEB (75%) y TGI (25%), donde se comprometen incondicional e irrevocablemente frente a Contugás a realizar aportes de inmediata disposición al capital social de Contugás directamente o a través de afiliadas; o mediante el otorgamiento a favor de Contugás de deuda subordinada; en el caso de que Contugás no cuente con fondos suficientes y disponibles para realizar los pago del contrato de crédito y las obras asociadas al sistema de distribución de gas natural en el Departamento de Ica en Perú.

De igual forma el préstamo suscrito por el Consorcio Transmantaro en octubre de 2012 por USD\$100 millones (40% EEB y 60% ISA) están respaldados por un compromiso irrevocable de los accionistas EEB e Interconexión Eléctrica S.A. (ISA).

**Precios de transferencia** - Dando cumplimiento a la normatividad tributaria sobre precios de transferencia, la Empresa estableció bajo un estudio de precios de mercado los márgenes que podría cobrar sobre las actividades desarrolladas. Para el año 2014 este estudio se encuentra en proceso de ejecución.

**Operaciones de administradores** - Al 31 de octubre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 no se presentaron entre la empresa y los directores, miembros de Junta Directiva, ni entre la empresa y personas jurídicas en las cuales los directores sean a su vez representantes legales o accionistas con una participación igual o superior al 10%, transacciones de las siguientes clases:

- (a) Préstamos sin intereses o contraprestación, ni servicios sin costo.
- (b) Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
- (c) Operaciones cuyas características difieran de las realizadas con terceros.

## 16. PASIVOS ESTIMADOS Y PROVISIONES

El siguiente es el detalle de las provisiones contabilizadas por la Empresa al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Provisión para contingencias	\$ 47.070	\$ 48.871
Cálculo actuarial cuotas partes pensionales por pagar (1)	4.455	4.455
Otras provisiones (2)	<u>18.713</u>	<u>1.628</u>
	<u>70.238</u>	<u>54.954</u>
Menos - Largo plazo	<u>(51.525)</u>	<u>(53.326)</u>
	<u>\$ 18.713</u>	<u>\$ 1.628</u>

Las provisiones para contingencias corresponden a:

Administrativas	\$ 2.132	\$ 5.697
Civiles	3.388	7.734
Laborales (3)	<u>41.550</u>	<u>35.440</u>
	<u>\$ 47.070</u>	<u>\$ 48.871</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 corresponde a las cuotas partes pensionales por pagar, de acuerdo con el cálculo actuarial.

- (2) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 incluyen las provisiones para impuesto de industria y comercio, impuesto renta y impuesto CREE y provisión para prestaciones sociales.
- (3) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre 2013 incluye provisión por contingencias derivadas por la suspensión de los beneficios complementarios de energía y recreación a los pensionados de la Empresa por \$33.774 (31.797 al 31 de diciembre de 2013), en cumplimiento de lo estipulado en el Acto Legislativo 001 de 2005 que modificó los regímenes especiales de pensiones.

**Contingencias** – Al 31 de octubre de 2014 el valor de las reclamaciones contra la Empresa por litigios administrativos, civiles y laborales ascienden a \$54.654 (\$63.297 al 31 de diciembre de 2013), y otros por importes indeterminados. Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, la Empresa ha provisionado \$47.070 (\$48.871 al 31 de diciembre de 2013) para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

La administración de la Empresa estima con concurso de los asesores externos e internos, que el resultado de los pleitos 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.

A continuación se describen los principales procesos que se encuentran en contra de la Empresa:

*Acción de grupo* – Por los supuestos perjuicios materiales y morales ocasionados por el daño ambiental producido en el embalse del Muña. En el año 2001 se interpusieron acciones de grupo y otras acciones jurídicas contra EEB, Emgesa y la CAR, durante las audiencias y consideraciones judiciales, se concluyó que la problemática se centraba principalmente en la contaminación de las aguas del río Bogotá, por lo cual se aceptó que estos procesos fueron acumulados con otros de similar naturaleza. Actualmente, este proceso judicial se encuentra en trámite de segunda instancia ante el Consejo de Estado.

Con el propósito de atender este proceso, EEB, Emgesa y la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá (EAAB), convocaron en el año 2003, una mesa con reconocidos expertos internacionales en materia de saneamiento de activos hídricos, quienes recomendaron una metodología técnica para la recuperación ambiental y paisajística del embalse Muña.

De acuerdo con las conclusiones y recomendaciones señaladas por la mesa de expertos, EEB conjuntamente con Emgesa, presentaron ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, un Pacto de Cumplimiento el cual fue aprobado, según consta en la sentencia de primera instancia.

La evolución técnica de las obras que conformaban el Pacto de Cumplimiento, indicaron la necesidad de realizar algunas modificaciones en el contenido del mismo, por lo tanto, se convocó nuevamente una Segunda Mesa de Expertos en el año 2005, las modificaciones fueron debatidas, expuestas y aprobadas por el comité de verificación convocado por la señora Magistrada Ponente de primera instancia.

En la actualidad se lleva a cabo un riguroso plan de mantenimiento tal y como lo ordenó la sentencia de primera instancia hasta que se pronuncie el Consejo de Estado.

Por último, es preciso mencionar que este tipo de acciones judiciales dada su naturaleza son de difícil cuantificación, ya que lo se pretende con ellas es la realización de actividades tendientes a mitigar la vulnerabilidad de un derecho colectivo y no un fin de carácter económico. De acuerdo al análisis de riesgo realizado por la Empresa con el apoyo de sus asesores externos esta contingencia está clasificada como remota.

*Arbitraje GyM Conciviles* - EEB fue notificada el 29 de julio de 2014 de una solicitud de arbitraje promovida por el Consorcio Graña y Montero - Conciviles en contra de Contugás y EEB, ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI), en la que reclama el reconocimiento y pago de los mayores costos y perjuicios materiales supuestamente causados en la ejecución del contrato No. GG-271-2011 (Contrato RPC) que tiene por objeto la construcción e instalación del Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica – Perú. Las pretensiones de la solicitud de arbitraje ascienden a US\$ 80 millones.

El Consorcio pretende vincular a EEB como parte codemandada dentro del proceso arbitral, desconociendo que EEB no es parte del contrato objeto de la controversia y que por consiguiente, EEB no participó en la suscripción y ejecución del referido contrato.

En consecuencia, EEB cuenta con fundamentos fácticos, jurídicos y probatorios para ejercer su defensa y solicitar su desvinculación del proceso de arbitraje, por lo cual este es considerado como eventual.

## 17. OTROS PASIVOS

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Ingresos recibidos por anticipado (1)	\$ 1.968	\$ 2.089
Prima reapertura del Bono	4.416	4.639
Apoyo técnico (Ver Nota 15)	1.348	-
Impuesto diferido (2)	<u>43.605</u>	<u>38.707</u>
	51.337	45.435
Menos – Porción corriente (1)	<u>(1.433)</u>	<u>(145)</u>
	<u>\$ 49.904</u>	<u>\$ 45.290</u>

- (1) Corresponde principalmente al pago anticipado del contrato de usufructo suscrito por la Empresa con Interconexión Eléctrica S.A E.S.P. (ISA) el 6 de septiembre de 2007, cuyo objeto es el aprovechamiento de la infraestructura de transmisión de EEB para la instalación de redes de comunicaciones por un período de 20 años por \$1.968, de los cuales \$85 corresponden a porción corriente. Está pendiente por amortizar el ingreso recibido por anticipado de TGI correspondiente al acuerdo de servicios pagado por anticipado.
- (2) Al 31 de octubre de 2014 y el 31 de diciembre 2013, representan las diferencias temporales presentadas por el exceso de la depreciación fiscal sobre la depreciación contable por \$35.388 y 32.432 (Ver Nota 8) y por el efecto de la valoración de las coberturas por \$8.217 y \$6.275, respectivamente.

## 18. PENSIONES DE JUBILACIÓN Y BENEFICIOS COMPLEMENTARIOS

	2014	2013
Cálculo actuarial pensiones de jubilación	\$ 218.306	\$ 235.306
Menos – Porción corriente	<u>(24.711)</u>	<u>(24.711)</u>
Pensiones de jubilación a largo plazo	<u>\$ 193.595</u>	<u>\$ 210.595</u>

El valor de la obligación por concepto de pensiones al 31 de diciembre de 2013 se determinó con base en un cálculo actuarial. Dicho cálculo fue elaborado por un actuario independiente, teniendo en cuenta una tasa nominal anual de 2,99% y una tasa real del 4,8%. El número de personas cobijadas en el cálculo actuarial para el 31 de diciembre de 2013 fue de 1.753. Al 31 de octubre de 2014 se realizó un rollforward de dicho cálculo actuarial.

En el acta No. 1325 del 2 de noviembre de 2000, la Junta Directiva ordenó la segregación operativa del Fondo de Pensiones de la Empresa. En julio de 2002, EEB suscribió un contrato con Fiducolombia y Consorcio Pensiones Energía (conformado por Fiduciaria Previsora y Fiduciaria Bogotá) cuyo objeto es la constitución de un patrimonio autónomo para administrar los recursos financieros destinados a respaldar las obligaciones pensionales y el pago de las mismas, así como la administración del personal pensionado. Para tal efecto, Fiducolombia participa con la administración del 60% de los pensionados y el consorcio “Pensiones Energía”, con la administración del 40% restante. De acuerdo con los mencionados contratos, el patrimonio autónomo ascenderá al monto del capital necesario para atender las obligaciones pensionales a cargo de la Empresa y a favor del personal pensionado actual y futuro y debe corresponder al monto de las obligaciones pensionales, en la proporción adjudicada a cada Fiduciaria. El patrimonio autónomo tendrá ajustes o nuevos aportes en la medida en que se requiera. La vigencia del contrato es por un periodo de cinco (5) años, el cual fue renovado durante el 2012 bajo las mismas condiciones.

Al 31 de octubre de 2014, el Fondo de Pensiones asciende a \$167.215 (\$173.283 al 31 de diciembre de 2013), los cuales se encuentran reflejados dentro de los depósitos entregados a largo plazo (Ver Nota 10). De acuerdo con los contratos suscritos con las Fiduciarias que manejan dichos patrimonios, la diferencia entre el valor del pasivo pensional y el valor del patrimonio autónomo al 31 de diciembre, será reintegrado o trasladado entre la Empresa y las Fiduciarias, dependiendo de la naturaleza de las diferencias, en abril y mayo de cada año, respectivamente. En mayo de 2014, la Empresa entregó recursos del Patrimonio Autónomo Consorcio Pensiones Energía por \$1.550 y al Patrimonio Autónomo Fiducolombia por \$2.120, con el fin de ajustar el saldo de tales patrimonios autónomos con el valor de las obligaciones pensionales del cálculo actuarial a diciembre de 2013.

En adición al pasivo por pensiones de jubilación, la Empresa registró al 31 de octubre de 2014 el pasivo por beneficios médicos y educación a que tienen derecho los pensionados, de acuerdo con cálculos actuariales preparados por un actuario independiente. Por lo tanto, se está

aprovisionando el pasivo que a valor presente, cubre la obligación estimada por beneficios proyectados de los pensionados a la fecha de cierre del ejercicio.

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Beneficios complementarios a pensiones	\$ 32.111	\$ 33.162
Menos – Porción corriente	<u>(4.256)</u>	<u>(4.256)</u>
 Beneficios complementarios a pensiones a largo plazo	 <u>\$ 27.855</u>	 <u>\$ 28.906</u>

El cálculo de beneficios complementarios se ajusta anualmente con base en los estudios actuariales realizados y los pagos por estos conceptos se cargan directamente a resultados del periodo. Teniendo en cuenta el propósito de emisión de éstos estados financieros, el cálculo actuarial al 31 de octubre de 2014 se actualizó con base en un Rollforward del estudio actuarial al 31 de diciembre de 2013.

El acto legislativo 001 de 2005, estableció la eliminación de los regímenes especiales de pensión convenidos en pactos y convenciones colectivas de trabajo a partir del 31 de julio de 2010.

El gasto registrado en el estado de resultados por concepto de nómina de pensiones de jubilación y amortización de pensiones y prestaciones adicionales al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Pensiones de jubilación – nómina (Ver Nota 24)	<u>\$ 19.763</u>	<u>\$ 25.260</u>
--	------------------	------------------

## 19. IMPUESTOS

***Impuesto sobre la renta*** – La Empresa está sujeta al impuesto de renta a una tarifa aplicable del 25% sobre la renta líquida.

De conformidad con el Artículo 191 del Estatuto Tributario, las Empresas de Servicios Públicos Domiciliarios no se encuentran sujetas a renta presuntiva.

***Impuesto sobre la renta para la equidad*** - El artículo 20 de la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012 creó este impuesto a una tarifa del 8%. Para los años 2013, 2014 y 2015 la tarifa es del 9% sobre la renta líquida. Para todos los efectos, la base gravable del CREE no podrá ser inferior al 3% del patrimonio líquido del contribuyente en el último día del año gravable inmediatamente anterior, de conformidad con lo previsto en los artículos 189 y 193 del Estatuto Tributario.

Los años gravables 2011 a 2013 están abiertos para revisión de las autoridades tributarias.

El detalle de la cuenta por pagar de impuestos, gravámenes y tasas es el siguiente (Ver nota 14):

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Impuesto al patrimonio (1)	\$ -	\$ 19.607
Impuesto de industria y comercio (2)	29	46
Retención en la fuente	1.004	1.052
Retención en la fuente CREE	547	2.784
Impuesto por pagar CREE año 2013	-	476
Impuesto sobre las ventas por pagar	<u>(137)</u>	<u>710</u>
	<u>\$ 1.443</u>	<u>\$ 24.675</u>

La liquidación y pago del impuesto sobre la renta es anual; se presenta la provisión para impuestos sobre la renta y complementarios por cada período así:

Gasto impuesto de renta	\$ -	\$ 47
Impuesto CREE año 2013	4.177	4.732
Efecto del impuesto sobre la renta diferido	<u>4.913</u>	<u>7.495</u>
Impuesto sobre la renta, neto	<u>\$ 9.090</u>	<u>\$ 12.274</u>

A continuación se presentan las partidas conciliatorias entre la utilidad comercial y la renta líquida gravable así:

Utilidad antes de impuestos	\$ 1.389.692	\$ 855.834
Menos:		
Ingresos no constitutivos de renta	(1.838.966)	(750.490)
Otros gastos deducibles	(114.056)	(38.802)
Ingresos no fiscales	(261.861)	(220.913)
Más:		
Ingresos fiscales	605.029	89.989
Gastos y costos no deducibles	<u>231.327</u>	<u>126.204</u>
Utilidad líquida del ejercicio antes de renta exenta	11.165	61.822
Renta exenta (3)	<u>11.165</u>	<u>61.822</u>
Ganancias ocasionales gravadas	<u>-</u>	<u>472</u>
Tarifa del impuesto	<u>10%</u>	<u>10%</u>
Impuesto a cargo	<u>\$ -</u>	<u>\$ 47</u>

A continuación se presentan las partidas conciliatorias entre el patrimonio contable y el fiscal:

Patrimonio contable	\$	9.986.805	\$	9.805.960
Reajustes fiscales		404.745		405.621
Activos y provisiones		(489.393)		(997.233)
Pasivos estimados y provisiones		129.585		127.007
Valorizaciones		<u>(3.820.092)</u>		<u>(4.448.203)</u>
Patrimonio fiscal estimado	\$	<u>6.211.650</u>	\$	<u>4.893.152</u>

- (1) *Impuesto al patrimonio* - La Empresa liquidó el impuesto al patrimonio tomando como base el patrimonio líquido poseído al 1 de enero de 2011 a una tarifa del 4,8% más el 25% de la sobretasa. La declaración se presentó en mayo de 2011 y su pago se efectuará en ocho cuotas iguales en los meses de mayo y septiembre durante los años 2011, 2012, 2013 y 2014.

En el año 2011 la Empresa causó y contabilizó \$78.429 del impuesto al patrimonio y su sobretasa con cargo a la cuenta cargos diferidos, en el 2014 pagó \$19.607 correspondiente a las cuotas 7 y 8 amortizándolas con cargo al resultado del ejercicio, con lo cual el saldo de la cuenta por pagar al 31 de octubre de 2014 es de \$0 (\$19.607 al 31 de diciembre 2013).

- (2) Impuesto de industria y comercio – La Empresa declara y paga el Impuesto de Industria y Comercio sobre sus ingresos a las tarifas del 1,104%, 0,966%, 0,414% en Bogotá, 0,6% en Mosquera, 0,8% en Cartagena y Cúcuta, 0,4% en La Mesa y 1% en El Colegio, Funza, Soacha, Ubalá, Pasto 0,5%, Yaguará 0,8%, Altamira 1,0% y Mocoa 0,8%, Villavicencio 0,6%, Medellín, Popayán 0,8%. Circasia 1,0%, San Luis de Gaceno 1,0% y Cali 1,0%.
- (3) EEB obtuvo ingresos en Perú por concepto principalmente de dividendos y acuerdos de servicios, los cuales son exentos de conformidad con la Decisión 578 - Régimen para evitar la doble tributación y prevenir la evasión fiscal.

## 20. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital** – El capital autorizado es de 44.216.417.910 acciones de valor nominal de \$53,60 cada una, de las cuales 9.181.177.017 acciones estaban suscritas y pagadas al 31 de diciembre de 2013 y 2012, distribuidas así:

		Número de acciones	%
Bogotá Distrito Capital	\$	7.003.161.430	76,277382
Ecopetrol S.A.		631.098.000	6,873824
Otros accionistas minoritarios		<u>1.546.917.587</u>	<u>16,848794</u>
	\$	<u>9.181.177.017</u>	<u>100,00</u>

**Prima en colocación de acciones** – Generada principalmente por la emisión y colocación de acciones, realizada por la Empresa en el 2011.

**Revalorización del patrimonio** – La revalorización del patrimonio no puede distribuirse como utilidades pero puede capitalizarse.

**Reserva legal** – De acuerdo con la ley colombiana, la Empresa debe transferir como mínimo el 10% de las utilidades del año a una reserva legal, hasta que ésta sea igual al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

**Reserva para rehabilitación, extensión y reposición de sistemas** – Para efectos de que las utilidades del ejercicio 1997 disfruten de la exención del impuesto sobre la renta del artículo 211 del Estatuto Tributario, éstas fueron apropiadas como reserva para la rehabilitación, extensión y reposición de los sistemas para la prestación del servicio público domiciliario.

**Reserva Decreto 2336 de 1995** – Dando cumplimiento al decreto 2336 de 1995, que trata sobre realización de las utilidades generadas por la aplicación de métodos especiales de valoración de inversiones.

**Reserva ocasional Art. 130 de ET**– Con el fin de dar cumplimiento al artículo 130 del Estatuto Tributario por exceso de la depreciación fiscal deducible del impuesto de renta.

**Otras reservas ocasionales** –La Empresa no ha distribuido como utilidades a favor de los accionistas las utilidades obtenidas por la diferencia en cambio (neta), las cuales se generan por movimientos contables y no han sido realizadas como ganancias efectivas.

**Distribución de dividendos** – De acuerdo a lo establecido en las Asambleas Ordinarias de marzo de 2013 y 2014, se aprobó el proyecto de distribución de dividendos del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2012 y 2013, por valor de \$403.605 y \$590.533, respectivamente.

## 21. INGRESOS OPERACIONALES

Para los años terminados el 31 de octubre de 2014 y el 31 de diciembre de 2013, los ingresos operacionales ascienden a \$96.179 y \$102.361, respectivamente, correspondientes a los servicios facturados a XM Compañía Expertos en Mercados S.A. E.S.P., como administrador y liquidador de cuentas del Sistema de Transmisión Nacional, por el uso de líneas y redes de la Empresa para transmisión de energía en Colombia.

Al 31 de octubre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 se presentan otros ingresos de la unidad de negocio de transmisión por \$471 (\$3.312 al 31 de diciembre de 2013) correspondientes principalmente a aprovechamientos, arrendamientos, honorarios, intereses, diferencia en cambio.

## 22. COSTOS DE VENTAS

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Servicios personales	\$ 7.817	\$ 7.653
Generales	1.293	1.796
Depreciaciones	12.796	14.449
Amortizaciones	332	417
Arrendamientos	150	129
Bienes y servicios	752	926
Contribuciones	9.171	10.274
Operación y mantenimiento	4.440	6.322
Honorarios	1.072	2.354
Servicios públicos	62	28
Seguros	1.645	1.756
Impuestos	1.249	1.162
Seguridad y vigilancia	124	118
	<u>\$ 40.903</u>	<u>\$ 47.384</u>

## 23. OTROS INGRESOS

Honorarios	\$ 6.775	\$ 9.625
Recuperaciones (1)	29.649	40.162
Utilidad en venta de activos fijos	78	1.925
Arrendamientos	4.341	4.641
Otros ingresos	336	1.078
	<u>\$ 41.179</u>	<u>\$ 57.431</u>

(1) En 2014 y 2013, las recuperaciones incluyen:

Compartibilidad pensional	\$ 2.273	\$ 1.013
Cuotas partes pensionales	1.745	2.180
Provisiones activos fijos	135	1.650
Provisión Inversiones	-	30
Cálculo beneficio pensiones	1.052	3.304
Provisión cuotas partes pensionales	-	7.261
Provisión litigios	7.282	3.500
Provisión cálculo actuarial pensiones	17.000	19.996
Otros	162	1.228
	<u>\$ 29.649</u>	<u>\$ 40.162</u>

En cumplimiento de lo ordenado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), en enero de 2008 la Empresa implantó el sistema de costos basado en actividades que trata la Ley 142 de 1994. Los criterios

y factores de distribución fueron discutidos y aprobados en Comité de Presidencia con base en un estudio preparado por la Vicepresidencia Financiera.

## 24. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

Servicios personales	\$	18.118	\$	17.394
Contribuciones imputadas		1.780		5.359
Contribuciones efectivas		4.002		4.462
Aportes sobre nómina		268		341
Pensiones de jubilación (Ver Nota 18)		19.763		25.260
Cálculo actuarial beneficios complementarios		2.003		357
Amortización cuotas partes pensionales		266		-
Estudios y proyectos		2.957		2.371
Comisiones, honorarios y servicios		15.445		14.158
Servicios públicos		143		268
Arrendamientos (1)		1.373		1.805
Publicidad y propaganda		3.757		2.818
Suscripciones y afiliaciones		323		299
Impuestos (2)		48.177		35.987
Vigilancia y seguridad		808		992
Comunicación y transporte		1.111		1.257
Mantenimiento, materiales y suministros		2.786		4.372
Seguros		1.136		1.350
Otros gastos generales		2.478		3.580
(Menos) gastos asignados al negocio de transmisión (3)		<u>(8.130)</u>		<u>(23.734)</u>
		<u>\$ 118.564</u>		<u>\$ 98.696</u>

- (1) En 2014 y 2013 incluye los pagos realizados por concepto leasing de infraestructura firmado con Leasing Bancolombia S.A. cuyo objeto es la adquisición de las oficinas 901, 1001, 2 locales y 41 parqueaderos del edificio ubicado en la Carrera 9 N° 73 – 44, adecuaciones y adquisición de muebles con las siguientes condiciones:

	<b>Leasing adquisición de oficinas</b>	<b>Leasing adquisición de oficinas</b>	<b>Leasing adecuaciones</b>	<b>Leasing adquisición de muebles</b>
Valor de los bienes adquiridos	\$4.602	\$10.468	\$1.816	\$876
Tasa de interés	DTF T.A. + 4,65 puntos	DTF T.A. + 3,75 puntos	DTF T.A. + 3,75 puntos	DTF T.A. + 3,75 puntos
Plazo del contrato	144 meses	144 meses	144 meses	60 meses
Periodicidad de pago	Mensual	Mensual	Mensual	Mensual
Valor de la opción de adquisición	\$1.380	\$3.140	\$544	\$88
Porcentaje de la opción	30%	30%	30%	10%
Amortización	Hasta la cuota 24, período de gracia en pago de capital desde la cuota 25	Hasta la cuota 24, período de gracia en pago de capital desde la cuota 25 hasta la 96	Hasta la cuota 24, período de gracia en pago de capital desde la cuota 25 hasta la 96	Hasta la cuota 24, período de gracia en pago de capital

	<b>Leasing adquisición de oficinas</b>	<b>Leasing adquisición de oficinas</b>	<b>Leasing adecuaciones</b>	<b>Leasing adquisición de muebles</b>
	se inicia la amortización periódica hasta la cuota 144.	se amortiza un 15% de la obligación, desde la cuota 97 y hasta la 144 se amortiza un 55% de la obligación	se amortiza un 15% de la obligación, desde la cuota 97 y hasta la 144 se amortiza un 55% de la obligación	
Gastos causados durante 2014	N/A	\$995 millones	N/A	N/A

(2) En 2014 y 2013 incluye:

	<b>2014</b>	<b>2013</b>
Gravamen al movimiento financiero	\$ 2.460	\$ 672
Impuesto al patrimonio (Ver Nota 19)	16.339	19.607
Impuesto de industria y comercio	24.321	10.278
Impuesto predial	1814	1.367
Impuesto a las ventas no descontable	2.908	2.836
Otros impuestos y contribuciones	<u>335</u>	<u>1.227</u>
	<u>\$ 48.177</u>	<u>\$ 35.987</u>

(3) En 2013 principalmente se asignaron \$13.463 por concepto de ajuste a la provisión de propiedad planta y equipo de transmisión, como resultado del avalúo técnico realizado por Consultores Unidos S.A. en diciembre de 2013.

En cumplimiento de lo ordenado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), en enero de 2008 la Empresa implantó el sistema de costos basado en actividades que trata la Ley 142 de 1994. Los criterios y factores de distribución fueron discutidos y aprobados en Comité de Presidencia con base en un estudio preparado por la Vicepresidencia Financiera.

Los gastos de administración (Ver nota 24) y los gastos por provisión, agotamiento, depreciación y amortización (Ver nota 25) fueron redistribuidos a los siguientes centros de costos:

Asociados al negocio regulado de transmisión:		
Transporte de Energía	\$ 7.215	\$ 23.734
Actividades administrativas y financieras no asociadas al negocio de transmisión	<u>63.172</u>	<u>52.427</u>
	70.387	76.161
Impuestos	48.177	35.987
Depreciaciones, amortizaciones y provisiones	<u>13.671</u>	<u>13.087</u>
	<u>\$ 132.235</u>	<u>\$ 125.235</u>

## 25. PROVISION, AGOTAMIENTO, DEPRECIACION Y AMORTIZACION

	2014	2013
Depreciaciones	\$ 804	\$ 938
Amortizaciones	6.216	7.695
Provisión para protección de inversiones	4	3
Provisión para deudores	1.240	1.321
Provisión de Inventarios	84	208
Provisión propiedades planta y equipo (Ver Nota 8)	-	14.104
Provisión para contingencias	<u>5.323</u>	<u>2.281</u>
Total	<u>\$ 13.671</u>	<u>\$ 26.550</u>

## 26. INGRESOS FINANCIEROS

Dividendos (Ver nota 9)	\$ 1.378.117	\$ 808.629
Intereses de préstamos	39.091	44.925
Intereses sobre depósitos	1.235	497
Rendimientos	33.614	14.870
Prima reapertura del Bono	497	49
Valoración operaciones de cobertura	<u>5.709</u>	<u>12.665</u>
	<u>\$ 1.458.263</u>	<u>\$ 881.635</u>

## 27. GASTOS FINANCIEROS

Intereses (1)	\$ 96.529	\$ 89.483
Comisiones	1.569	825
Financieros	<u>25.409</u>	<u>221</u>
	<u>\$ 123.507</u>	<u>\$ 90.529</u>

(1) Al 31 de octubre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, corresponde principalmente a los intereses pagados por los préstamos suscritos por la Empresa.

## 28. CUENTAS DE ORDEN

Deudoras de control:		
Bienes entregados en garantía	\$ 57.287	\$ 57.287
Fiscales	760.260	856.335
Cuotas partes pensionales por cobrar	25.505	25.505
Otras cuentas deudoras	<u>1.016</u>	<u>1.016</u>
	<u>844.068</u>	<u>940.143</u>

Responsabilidades contingentes:		
Bienes entregados en garantía (1)	<u>92.332</u>	<u>86.762</u>
	<u>92.332</u>	<u>86.762</u>
Litigios o demandas:		
Civiles	674	5.839
Laborales	627	830
Administrativas	<u>6.284</u>	<u>7.757</u>
	<u>7.585</u>	<u>14.426</u>
Acreedoras de control:		
Contratos de servicios	357.905	343.498
Órdenes de compra	3.656	2.509
Aportes de capital	32.610	32.610
Capital proveniente de revalorización de patrimonio	<u>459.501</u>	<u>459.501</u>
	<u>853.672</u>	<u>838.118</u>
	<u>\$ 1.797.657</u>	<u>\$ 1.879.449</u>

- (1) Al 31 de octubre de 2014 las cuentas de orden derechos contingentes incluyen \$92.332 (\$86.762 a diciembre de 2013) por el valor de la prenda sobre las acciones que tiene la Empresa en Red de Energía del Perú S.A., como garantía de obligaciones que tiene dicha compañía con entidades financieras.