

***Empresa de Energía de Bogotá  
S.A. E.S.P. y sus Subordinadas***

***Estados Financieros Consolidados por los Años  
Terminados el 31 de Diciembre de 2015 y 2014 e  
Informe del Revisor Fiscal.***

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

A los accionistas de  
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A E.S.P.:

1. He auditado los estados financieros consolidados de EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS, los cuales comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 1 de enero de 2014 y los estados consolidados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y un resumen de las políticas contables significativas, así como otras notas explicativas.
2. La administración es responsable por la preparación y correcta presentación de estos estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas 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 consolidados 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 consolidados 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 consolidados. Considero que mis auditorías me proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.

4. En mi opinión, los estados financieros consolidados antes mencionados, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera consolidada de EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y 1 de enero de 2014, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.
5. De acuerdo con el informe de los auditores externos de las filiales:

Contugas S.A.C. se encuentra atendiendo un proceso ante el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional de New York, interpuesto por el consorcio responsable de la construcción e instalación del sistema de distribución de gas natural en el Departamento de Ica, cuyas pretensiones ascienden a USD\$ 70 millones. A la fecha de este informe, el resultado final de este proceso es incierto; por consiguiente, no se han registrado provisiones en los estados financieros de la filial, hasta tanto no se den progresos importantes o se conozca el resultado final del mismo.

Transportadora de Energía de Centroamérica S.A – TRECSA S.A. y Contugas S.A.C, iniciaron operaciones comerciales en 2014 y, en consecuencia, el cumplimiento de los planes de negocio, dependerán primordialmente del desarrollo de los proyectos en las zonas de influencia de las Compañías. Estos proyectos han sido incluidos en los flujos de caja que sirvieron para medir el valor de recuperación de los activos de largo plazo y para concluir acerca de la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha, cuya evolución dependerá del éxito de sus operaciones futuras y del apoyo financiero de sus accionistas.

  
ANDREA DEL PILAR LÓPEZ ARANGUREN  
Revisor Fiscal  
T.P. 151.060 - T  
Designada por Deloitte & Touche Ltda.

29 de febrero de 2016

**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**

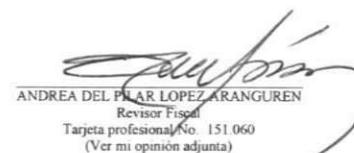
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014  
(Expresado en millones de pesos colombianos)

ACTIVO	31 de diciembre		1 de enero	PASIVOS Y PATRIMONIO	31 de diciembre		1 de enero
	2015	2014	2014		2015	2014	2014
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>				<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 872.430	\$ 1.603.944	\$ 1.289.587	Pasivos Financieros	\$ 560.640	\$ 306.941	\$ 117.688
Activos financieros	275.962	211.611	355.893	Cuentas por pagar	767.438	1.352.009	236.163
Cuentas por cobrar	487.350	363.173	276.228	Cuentas por pagar a partes relacionadas	4.307	8.284	2.342
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	205.233	842.887	166.854	Provisiones por beneficios a trabajadores	83.552	74.344	67.620
Activos por impuestos	90.585	51.267	63.786	Otras provisiones	36.424	11.490	17.425
Inventarios	183.831	148.212	93.667	Pasivo por impuestos	128.104	77.676	86.240
Otros activos	32.974	18.059	25.893	Otros pasivos	239.047	118.604	81.014
<b>Total activos corrientes</b>	<b>2.148.365</b>	<b>3.239.153</b>	<b>2.271.908</b>	<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>1.819.512</b>	<b>1.949.348</b>	<b>608.492</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES:</b>				<b>PASIVOS NO CORRIENTES:</b>			
Inversiones en asociadas	6.953.502	5.483.278	5.867.624	Pasivos financieros	8.354.222	6.932.148	4.189.954
Propiedad, planta y equipo	9.350.656	7.209.445	5.896.323	Cuentas por pagar a partes relacionadas	1.630	-	32
Propiedades de inversión	227.827	226.356	226.241	Provisiones por beneficios a trabajadores	165.028	171.232	157.907
Activos financieros	401.138	389.234	413.495	Otras provisiones	246.829	162.170	153.046
Cuentas por cobrar	176.107	111.529	69.529	Pasivos por impuestos diferidos	2.269.438	1.514.285	594.446
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	-	-	26	Otros pasivos	365.081	275.992	241.731
Crédito mercantil	50.171	50.171	50.171	<b>Total pasivos no corrientes</b>	<b>11.402.228</b>	<b>9.055.827</b>	<b>5.337.116</b>
Activos intangibles	3.487.672	2.422.195	1.699.891	<b>Total pasivos</b>	<b>13.221.740</b>	<b>11.005.175</b>	<b>5.945.608</b>
Activos por Impuestos	102.423	91.944	56.458	<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</b>			
Activos por impuestos diferidos	899.962	725.805	178.431	Capital emitido	492.111	492.111	492.111
Otros Activos	37.536	40.590	42.453	Prima en colocación de acciones	837.799	837.799	837.799
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>21.686.994</b>	<b>16.750.547</b>	<b>14.500.642</b>	Reservas	2.079.207	2.538.057	2.005.303
<b>Total</b>	<b>\$ 23.835.359</b>	<b>\$ 19.989.700</b>	<b>\$ 16.772.550</b>	Utilidades retenidas	5.489.699	4.569.326	6.223.056
				Otro resultado integral	1.164.540	92.468	-
				<b>Total patrimonio de la controladora</b>	<b>10.063.356</b>	<b>8.529.761</b>	<b>9.558.269</b>
				Participación no controlada	550.263	454.764	1.268.673
				<b>Total patrimonio</b>	<b>10.613.619</b>	<b>8.984.525</b>	<b>10.826.942</b>
				<b>Total</b>	<b>\$ 23.835.359</b>	<b>\$ 19.989.700</b>	<b>\$ 16.772.550</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
ASTRID ALVAREZ HERNANDEZ  
Presidente

  
JULIO HERNANDO ALARCON VELASCO  
Gerente de Contabilidad  
Tarjeta Profesional No. 53.918-T

  
ANDREA DEL PILAR LOPEZ ARANGUREN  
Revisor Fiscal  
Tarjeta profesional No. 151.060  
(Ver mi opinión adjunta)

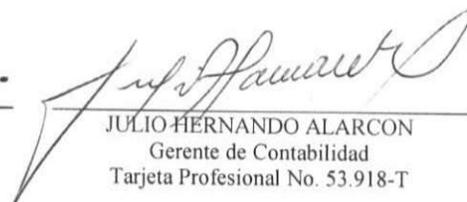
EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS  
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014  
 (Expresado en millones de pesos colombianos)

	Diciembre 31, 2015	Diciembre 31, 2014
<b>INGRESOS</b>		
Distribución de gas natural	1.649.413	1.211.193
Transporte de gas natural	1.215.232	946.752
Distribución de electricidad	359.248	316.078
Transmisión de electricidad	195.717	124.193
Total Ingresos operacionales	3.419.610	2.598.216
<b>COSTOS Y GASTOS</b>		
Distribución de gas natural	(1.430.914)	(1.110.018)
Transporte de gas natural	(451.835)	(354.143)
Distribución de electricidad	(319.685)	(277.726)
Transmisión de electricidad	(104.881)	(75.991)
Gastos administrativos	(111.107)	(111.154)
Otros ingresos (gastos), neto	69.672	27.367
Resultado de las actividades operacionales	1.070.860	696.551
Ingresos financieros	108.247	186.256
Gastos financieros	(460.938)	(374.972)
Diferencia en cambio ingreso (gasto), neto	(311.815)	(257.869)
Participación en las ganancias (perdidas) de asociadas contabilizadas por el método de participación patrimonial	1.161.771	998.394
Ganancia (perdida) antes de impuestos	1.568.125	1.248.360
Menos gasto por impuesto a la renta		
Corriente	(194.688)	(148.840)
Diferido	(312.969)	(241.728)
Ganancia (perdida)	1.060.468	857.792
Otro resultado integral	1.474.165	1.063.003
Resultado integral	2.534.633	1.920.795
Ganancia (perdida), atribuible a:		
La controladora	1.013.867	816.349
Participación no controladora	46.601	41.443
	1.060.468	857.792
Otro resultado integral atribuible a:		
La controladora	1.474.165	1.063.003
	1.474.165	1.063.003

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
 ASTRID ALVÁREZ HERNÁNDEZ  
 Presidente

  
 JULIO HERNANDO ALARCON  
 Gerente de Contabilidad  
 Tarjeta Profesional No. 53.918-T

  
 ANDREA DEL PILAR LOPEZ ARANGUREN  
 Revisor Fiscal  
 Tarjeta profesional No. 151.060  
 (Ver mi opinión adjunta)

EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS

ESTADOS CONSOLIDADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014  
(Expresado en millones de pesos colombianos)

	Reservas							Otras partidas de resultado integral							Total
	Capital emitido	Prima en colocación de acciones	Legal	Para rehabilitación, exención y reposición de sistemas	Reserva método de participación sociedades Decreto 2336/95	Reserva ocasional Art. 130 E.T.	Ocasionales	Total	Utilidades Referidas	Ganancia (pérdida) neta en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	Remediación de obligaciones de beneficios definidos	Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	Ganancias o pérdidas por otros resultados integrales en asociadas	Participación no controlada	
SALDOS AL 1 DE ENERO DE 2014	\$ 492.111	\$ 837.799	\$ 332.496	\$ 125.695	\$ 987.154	\$ 31.206	\$ 528.752	\$ 2.005.303	\$ 6.223.056	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.268.673	\$ 10.826.942
Apropiaciones	-	-	-	-	19.939	13.351	499.464	532.754	(532.754)	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida) neta en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.254)	-	-	-	-	(28.254)
Remediación de obligaciones de beneficios definidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.900)	-	-	-	(1.900)
Compra participación no controlada TGI	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.313.494)	-	-	-	(905.807)	-	(2.219.301)
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.099.360	-	50.455	1.149.815	
Ganancias o pérdidas por otros resultados integrales en asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90.839	-	90.839	
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.691.408)	-	-	-	-	(1.691.408)	
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	816.349	-	-	-	-	-	41.443	857.792
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	492.111	837.799	332.496	125.695	1.007.093	44.557	1.028.216	2.538.057	3.501.749	(28.254)	(1.900)	1.099.360	90.839	454.764	8.984.525
Apropiaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida) neta en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.830	-	-	-	-	6.830
Remediación de obligaciones de beneficios definidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.792	-	-	12.792	
Diferencias en cambio por conversión de operaciones extranjeras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	798.041	-	48.838	846.939	
Ganancias o pérdidas por otros resultados integrales en asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160.917	-	160.917	
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	(458.852)	(458.852)	-	-	-	-	-	(458.852)	
Resultado del periodo	-	-	-	-	-	-	-	1.013.867	-	-	-	-	-	46.601	1.060.468
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	\$ 492.111	\$ 837.799	\$ 332.496	\$ 125.695	\$ 1.007.093	\$ 44.557	\$ 569.364	\$ 2.079.205	\$ 4.515.616	\$ (21.424)	\$ 10.892	\$ 1.897.401	\$ 251.756	\$ 550.263	\$ 10.613.619

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

ASTRID ALVAREZ HERNANDEZ  
Presidente

BILJO HERNANDEZ ALARCON VELASCO  
Gerente de Contabilidad  
Tarjeta Profesional No. 53.918-T

ANDREA DEL PILAR LOPEZ ARANGUREN  
Tercera Jefe de  
Tarjeta profesional No. 351.060  
(Ver su opinión adjunta)

**EMPRESA DE ENERGIA DE BOGOTA S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS**

**ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014  
( En millones de pesos colombianos )**

	2015	2014
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Utilidad Neta	\$ 1.060.468	\$ 857.792
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto proporcionado por las actividades operativas:		
Impuestos a la utilidad reconocidos en resultados	507.657	390.568
Participación en las utilidades de asociadas y negocios conjuntos	(1.161.771)	(998.394)
Costos financieros reconocidos en resultados	116.297	79.472
Ingreso financiero beneficios a empleados	(48.816)	(48.618)
Depreciación y amortización	353.192	270.243
Utilidad o pérdida en venta o baja de activos fijos	(467)	(52)
Diferencia en cambio	311.815	257.869
Provisiones y recuperaciones	(3.510)	4.310
Pérdida operaciones de cobertura	5.135	1.206
	<u>1.140.000</u>	<u>814.396</u>
<b>MOVIMIENTOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>		
Cuentas por cobrar	(204.704)	(105.063)
Cuentas por cobrar partes relacionadas	722.667	(375.109)
Inventarios	(50.303)	(46.282)
Activos por impuestos	(49.797)	(22.967)
Otros activos	(11.861)	11.997
Cuentas por pagar	(412.065)	1.086.733
Cuentas por pagar partes relacionadas	7.039	8.992
Pasivos por impuestos	(142.690)	(11.103)
Provisiones por beneficios a trabajadores	15.806	8.377
Provisiones	122.423	1.946
Otros pasivos	49.716	71.851
	<u>1.186.231</u>	<u>1.443.768</u>
<b>FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Inversiones en subordinadas y negocios conjuntos	(227.292)	(500.730)
Ingresos por venta de activos fijos	139.047	38.186
Activos financieros	9.578	152.992
Propiedad, planta y equipo	(780.803)	(433.658)
Activos intangibles	(357.620)	(362.513)
	<u>(1.217.090)</u>	<u>(1.105.723)</u>
<b>FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Dividendos pagados	(1.100.847)	(590.515)
Dividendos recibidos de asociadas	687.461	659.531
Intereses pagados pasivos financieros	(396.552)	(340.898)
Prestamos recibidos	188.325	375.174
Prestamos cancelados	(79.042)	(126.980)
	<u>(700.655)</u>	<u>(23.688)</u>
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) DE EFECTIVO</b>	<b>(731.514)</b>	<b>314.357</b>
<b>EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL AÑO</b>	<b>1.603.944</b>	<b>1.289.587</b>
<b>EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO</b>	<b>\$ 872.430</b>	<b>\$ 1.603.944</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

\_\_\_\_\_  
ASTRID ALVAREZ HERNANDEZ  
Presidente

\_\_\_\_\_  
JULIO HERNANDO ALARCON VELASCO  
Gerente de Contabilidad  
Tarjeta Profesional No. 53.918-T

\_\_\_\_\_  
ANDREA DEL PILAR LOPEZ ARANGUREN  
Revisor Fiscal  
Tarjeta profesional No. 151.060  
(Ver mi opinión adjunta)

# EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. Y SUS SUBORDINADAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014  
(En millones de pesos colombianos)

---

## 1. INFORMACIÓN GENERAL

De conformidad con la Ley 142 de 1994 y el Acuerdo 1 de 1996 del Concejo Distrital, el 31 de mayo de 1996 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.

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

**Plan 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 Empresas, EMGESA S.A. E.S.P. dedicada a la generación y CODENSA S.A. E.S.P. a la distribución y comercialización de energía. Para la constitución de las nuevas Empresas, 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 Empresas.

**Fusión de TGI con Inversiones en Energía Latino América Holdings S.L.U IELAH** - La fusión entre TGI y su accionista IELAH, corresponde a la última etapa de una transacción iniciada por la Empresa a mediados de 2014, cuyo objetivo fue adquirir la totalidad de las acciones de IELAH que eran propiedad de The Rohathyn Group (Antes CVCÍ). La fusión se propone por motivos de reorganización empresarial y busca mejorar la eficiencia en sus actividades, centralizando la gestión del Grupo exclusivamente desde Colombia. Lo anterior lleva consigo una reducción de los costos asociados al mantenimiento de la estructura y evita duplicidades y gastos innecesarios, debido a que la Empresa cuenta con amplia experiencia y con la organización necesaria para realizar directamente el manejo y control de sus filiales.

Los principales hitos de este proceso son:

- 28 de agosto: Se publicó la convocatoria a la Asamblea de Accionistas que decidirá sobre la fusión, en un diario de amplia circulación en Colombia (Portafolio).
- 16 de septiembre: Sesión de Junta Directiva de TGI que conoció del proceso de fusión y recomendó lo pertinente.
- 8 de octubre: Asamblea de Accionistas.
- Hasta 21 de octubre: Ejercicio del derecho de retiro.
- 31 de diciembre: se radicó el expediente de fusión ante la Superintendencia de Sociedades.
- 29 de enero de 2016: La Superintendencia de Sociedades aprobó la fusión de la Empresa con INVERSIONES ENERGÍA LATINO AMÉRICA HOLDING S.L.U (IELAH).
- A continuación se detalla los efectos pro-forma de la fusión a 31 de diciembre de 2015:

**INFORMACIÓN PRO-FORMA NO  
AUDITADA**

	TGI S.A. ESP.	IELAH	TGI S.A. ESP.	TGI S.A. ESP.
			Antes de emisión acciones	Fusión con emisión acciones
	31 diciembre de 2015		31 diciembre de 2015	
<b>ACTIVOS</b>				
Total activos corrientes	\$ 1.028.385	\$ 32.761	\$ 1.058.414	\$ 1.058.414
Total activos no corrientes	9.168.025	2.003.660	8.585.664	8.585.664
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>\$ 10.196.410</b>	<b>\$ 2.036.421</b>	<b>\$ 9.644.078</b>	<b>\$ 9.644.078</b>
<b>PASIVOS</b>				
Total pasivos corrientes	\$ 182.991	\$ 14.823	\$ 195.082	\$ 195.082
Total pasivos no corrientes	6.028.666	1.804.710	7.251.015	7.251.015
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>6.211.657</b>	<b>1.819.533</b>	<b>7.446.097</b>	<b>7.446.097</b>

CAPITAL CONTABLE				
Capital aportado	1.565.487	65.236	1.630.723	1.565.487
Cancelación acciones de TGI en IELAH			(499.660)	
Prima por emisión de acciones	196	714.036	714.169	101.131
Efecto fusión IELAH-TGI Colombia (acciones de TGI en IELAH)	-	-	(731.838)	(1.115.608)
Reservas	400.315	65.874	338.420	272.546
Superavit inversión en Contugas	22.377	-	15.235	15.235
Utilidades acumuladas (déficit)	373.128	(767.874)	(513.838)	254.036
Resultado del ejercicio	127.766	(53.237)	33.750	86.987
Diferencia en conversión	<u>1.495.484</u>	<u>192.853</u>	<u>1.211.020</u>	<u>1.018.167</u>
<b>TOTAL CAPITAL CONTABLE</b>	<u>3.984.753</u>	<u>216.888</u>	<u>2.197.981</u>	<u>2.197.981</u>
<b>TOTAL PASIVOS MÁS CAPITAL CONTABLE</b>	<u>\$ 10.196.410</u>	<u>\$ 2.036.421</u>	<u>\$ 9.644.078</u>	<u>\$ 9.644.078</u>

## 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. BASES DE PRESENTACIÓN

**3.1 Normas contables aplicadas** - La Empresa, de conformidad con la Resolución 743 de 2013 y sus modificaciones de la Contaduría General de la Nación aplica las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada por el Decreto 2420 de 2015, prepara sus estados financieros de conformidad con normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia - NCIF, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, traducidas al español y emitidas

por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés) al 31 de diciembre de 2012.

**3.2 Bases de preparación** - La Empresa tiene definido por estatutos efectuar un corte de sus cuentas, preparar y difundir estados financieros de propósito general una vez al año. Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros separados.

Los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2015, corresponden a los primeros estados financieros preparados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF). Estos estados financieros han sido preparados sobre la base del costo histórico. El costo histórico esta generalmente basado sobre el valor razonable de la contraprestación entregada en el intercambio de bienes y servicios.

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2014 inclusive, la Empresa preparó sus estados financieros anuales de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia (PCGA Colombianos). La información financiera correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2014, incluida en los presentes estados financieros individuales con propósitos comparativos, ha sido modificada y se presenta de acuerdo las NCIF. Los efectos de los cambios de los PCGA Colombianos aplicados al 31 de diciembre de 2014 y al 1 de enero de 2014 (fecha de transición) y las NCIF se explican en las conciliaciones detalladas en la Nota 39.

La Empresa ha aplicado las políticas contables, los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos descritos en la Nota 4. Asimismo, la Empresa ha contemplado las excepciones y exenciones previstas en la NIIF 1.

**3.3 Estados financieros consolidados**- Los Estados Financieros consolidados presentan información de la Empresa como Matriz de las siguientes subordinadas

Nombre de la Subordinada	Actividad Principal	Lugar de incorporación y operación
Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.	Gas	Colombia
EEB Internacional LTD.	Vehículo de Inversión	Islas Caiman
Contugas SAC.	Gas	Perú
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A. E.S.P	Vehículo de Inversión	Colombia
Transportadora de Energía de Centroamérica S.A.	Energía	Guatemala
EEB Perú Holdings LTD.	Vehículo de Inversión	Islas Caiman

Nombre de la Subordinada	Actividad Principal	Lugar de incorporación y operación
EEB Ingeniería y Servicios S.A	Serv. Ingeniería	Guatemala
EEB Ingeniería y Servicios Perú S.A.C	Serv. Ingeniería	Perú
Inversiones en Energía Latinoamérica Holdings S.L.U	Vehículo de Inversión	España
EEB Gas SAS	Vehículo de Inversión	Colombia
EEB Energy RE	Vehículo de Inversión	Bermuda
GEBBRAS Participacoes LTDA	Vehículo de Inversión	Brazil
Empresa de Movilidad Bogotá S.A.S.	Vehículo de Inversión	Colombia

La Empresa ejerce influencia significativa en las siguientes asociadas, las cuales son contabilizadas por el método de la participación.

Nombre de la asociada	Actividad Principal	Lugar de constitución y operaciones	Tipo
Emgesa SA ESP	Energía	Colombia	Ordinaria
Emgesa SA ESP	Energía	Colombia	Preferencial
Codensa SA ESP	Energía	Colombia	Ordinaria
Codensa SA ESP	Energía	Colombia	Preferencial
Consorcio Transmantaro S.A.	Energía	Perú	Ordinaria
Red de Energía del Perú SA	Energía	Perú	Ordinaria
Gas Natural SA ESP	Gas	Colombia	Ordinaria
EMSA	Energía	Colombia	Ordinaria

Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros separados.

**3.4 Bases de medición** - Los estados financieros consolidados de la Empresa han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados y/o cambios en otro resultado integral que se valúan a sus

valores razonables al cierre de cada periodo, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante.

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

Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, la Compañía toma en cuenta las características del activo o pasivo si los participantes del mercado toman en cuenta esas características al valorar el activo o pasivo a la fecha de medición.

**3.5 Moneda funcional y de presentación** - Las partidas incluidas en los presentes estados financieros se valoran y presentan utilizando pesos colombianos, la cual es la moneda del entorno económico principal en que la Empresa opera. Esta a su vez, es su moneda funcional.

**Transacciones en monedas extranjeras** - Al preparar los estados financieros de cada entidad, las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional de la Entidad (moneda extranjera) se reconocen utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas en que se efectúan las operaciones. Al final de cada periodo, las partidas monetarias denominadas en moneda extranjera se reconvierten a los tipos de cambio vigentes a esa fecha. Las partidas no monetarias registradas a valor razonable, denominadas en moneda extranjera, se reconvierten a los tipos de cambio vigentes a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las partidas no-monetarias que se calculan en términos de costo histórico, en moneda extranjera, no se reconvierten.

**3.6 Clasificación de activos y pasivos entre corrientes y no corriente** - En el Estado de Situación Financiera, los activos y pasivos se clasifican en función de sus vencimientos entre corrientes, aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y no corrientes, aquellos cuyo vencimiento es superior a doce meses.

**3.7 Período contable** - La Empresa prepara y difunde estados financieros de propósito general una vez al año, con corte al 31 de diciembre y, de acuerdo con directrices de su accionista principal, se reportaran estados financieros intermedios por alguna necesidad específica de la administración.

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. La Asamblea ordinaria de Accionistas en Acta N° 068 aprobó un cierre intermedio y distribución de dividendos.

Para efectos comparativos el estado de resultado integral del año 2014 se presenta acumulado por un periodo de doce meses.

#### 4. PRINCIPALES POLÍTICAS Y PRÁCTICAS CONTABLES

**4.1 Instrumentos financieros** - Los activos y pasivos financieros se reconocen cuando la entidad pasa a formar parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se valúan inicialmente a su valor razonable. Los costos de la transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados) se suman o reducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, en su caso, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos y pasivos financieros a su valor razonable con cambios en resultados se reconocen inmediatamente en resultados.

**4.1.1 Valor razonable** - El valor razonable se define como el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación independientemente de si ese precio es observable o estimado utilizando directamente otra técnica de valuación.

Para efectos de información financiera, las mediciones de valor razonable se clasifican en Nivel 1, 2 o 3 con base en el grado en que son observables los datos de entrada en las mediciones y su importancia en la determinación del valor razonable en su totalidad, las cuales se describen de la siguiente manera:

- Nivel 1 Se consideran precios de cotización en un mercado activo para activos o pasivos idénticos que la empresa puede obtener a la fecha de la valuación;
- Nivel 2 Datos de entrada observables distintos de los precios de cotización del Nivel 1, sea directa o indirectamente,
- Nivel 3 Considera datos de entrada no observables.

**4.1.2. Método de la tasa de interés efectivo** - El método de interés efectivo es un método para calcular el costo amortizado de un instrumento financiero y de asignación del ingreso o costo financiero durante el periodo relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta los

ingresos futuros de efectivo estimados (incluyendo todas las comisiones, costos de transacción y otras primas o descuentos que se estén incluyendo en el cálculo de la tasa de interés efectiva) durante la vida esperada del instrumento financiero o, cuando es apropiado, un periodo menor, al valor en libros neto al momento del reconocimiento inicial.

**4.1.3 Deterioro de activos financieros** - Los activos financieros distintos a aquellos designados al valor razonable con cambios en los resultados son probados por deterioro al final de cada periodo de reporte. Un activo financiero estará deteriorado cuando exista evidencia objetiva del deterioro como consecuencia de uno o más eventos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo y los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero se han visto afectados.

Para los activos financieros registrados al costo amortizado, el importe de la pérdida por deterioro es la diferencia entre el importe en libros y el valor presente del flujo de efectivo estimado futuro del activo, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

Para los activos financieros registrados al costo, el importe de la pérdida por deterioro se mide como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente del flujo de efectivo descontado estimado a la tasa de retorno actual del mercado para un activo financiero similar. Dicha pérdida por deterioro no será revertida en periodos subsiguientes.

Cuando un activo financiero disponible para la venta es considerado como deteriorado, las ganancias o pérdidas acumuladas previamente reconocidas en otro resultado integral son reclasificadas a ganancias o pérdidas del periodo.

**4.14 Baja en cuenta de los activos financieros** - La Empresa dará de baja en cuentas un activo financiero únicamente cuando expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera de manera sustancial los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo financiero a otra entidad. Si la Empresa no transfiera ni retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la Empresa reconocerá su participación en el activo y la obligación asociada por los montos que tendría que pagar. Si la Empresa retiene sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, la Empresa continuará reconociendo el activo financiero y también reconocerá un préstamo colateral por los ingresos recibidos.

En la baja total en cuentas de un activo financiero, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir así como el resultado acumulado que habían sido reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el patrimonio se reconoce en ganancias o pérdidas.

**4.1.5 Compensación de Activos y Pasivos Financieros** – La Empresa compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, sólo cuando:

- existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

**4.2 Efectivo y equivalentes de efectivo** - Bajo este rubro del estado de situación financiera se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

**4.3 Activos financieros** - Los activos financieros se clasifican en las siguientes categorías: activos financieros a valor razonable con cambios a través de resultados, inversiones conservadas al vencimiento, activos financieros disponibles para su venta y préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende de la naturaleza y propósito de los activos financieros y se determina al momento del reconocimiento inicial.

**4.3.1 Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados** - Incluye las inversiones de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

**4.3.2 Inversiones mantenidas hasta el vencimiento** - Las inversiones mantenidas hasta el vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y fechas de vencimiento fijas que la Empresa tiene la intención afirmativa y capacidad de mantener hasta el vencimiento. Luego del reconocimiento inicial, las inversiones mantenidas hasta el vencimiento se miden al costo amortizado usando el método de la tasa de interés efectiva menos cualquier deterioro.

**4.3.3 Activos financieros disponibles para la venta** - Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos no derivados que son designados como disponibles para la venta o no son clasificados como (a) préstamos y partidas por cobrar, (b) inversiones mantenidas hasta el vencimiento o (c) activos financieros al valor razonable con cambio en los resultados.

Las ganancias y pérdidas que surgen de los cambios en el valor razonable se reconocen en otros resultados integrales, con excepción de las pérdidas por deterioro, los intereses calculados a través del método de interés efectivo, y las ganancias y pérdidas en tipos de cambio, los cuales

se reconocen en los resultados. En caso de que se disponga de una inversión o se determine su deterioro, la ganancia o pérdida acumulada previamente registrada en la reserva de revaluación de inversiones se reclasifica a los resultados.

Los dividendos sobre instrumentos de capital disponibles para su venta se reconocen en los resultados cuando se establece el derecho de la Entidad a recibir los dividendos.

**4.3.4 Préstamos y cuentas por cobrar** - Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no se encuentran cotizados en un mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar (incluyendo las cuentas comerciales, otras cuentas por cobrar, entre otros), se miden a costo amortizado usando el método de interés vigente menos cualquier deterioro.

El ingreso por intereses es reconocido al aplicar la tasa de interés vigente, salvo a las cuentas por cobrar a corto plazo cuando el efecto de no descontar no es significativo.

Los préstamos a empleados son inicialmente reconocidos al valor actual de los flujos de efectivo futuros, descontados a una tasa de mercado para un préstamo similar. Si la tasa de interés del préstamo es inferior a la tasa de interés de mercado, el valor razonable será menor que la cuantía del préstamo. Esta diferencia inicial se reconoce como beneficio a empleados.

**4.4 Pasivos financiero** - Los pasivos financieros corresponden a las fuentes de financiación obtenidas por la Empresa a través de créditos bancarios y emisiones de bonos, cuentas por pagar a proveedores y acreedores.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Las cuentas por pagar a proveedores y acreedores son pasivos financieros a corto plazo registrados por su valor nominal, toda vez que no difieren significativamente de su valor razonable.

**4.5 Inventarios** - Los inventarios son presentados al costo de adquisición o valor neto realizable, el menor. El valor neto realizable representa el precio de venta estimado menos los costos necesarios para la venta.

La Empresa determina la provisión de inventario de acuerdo a la obsolescencia y deterioro de los mismos.

**4.6 Propiedad planta y equipo** – Las propiedades, plantas y equipo se registraron a su valor razonable al 1 de enero de 2014 (fecha de transición a las NIIF). La medición posterior se efectúa a su costo de adquisición menos la depreciación acumulada.

Las propiedades que están en proceso de construcción para fines de prestación de servicios, se registran al costo menos cualquier pérdida por deterioro reconocida. El costo incluye honorarios profesionales y, en el caso de activos calificables, los costos por préstamos capitalizados conforme a la política contable de la Empresa. Dichas propiedades se clasifican a las categorías apropiadas de propiedad, planta y equipo cuando estén completas para su uso planeado. La depreciación de estos activos, al igual que en otras propiedades, se inicia cuando los activos están listos para su uso planeado.

Los terrenos no se deprecian.

La depreciación se reconoce para llevar a resultados el costo de los activos, (distintos a los terrenos y propiedades en construcción) menos su valor residual, sobre sus vidas útiles utilizando el método de línea recta. La vida útil estimada, el valor residual y el método de depreciación se revisa al final de cada año, y el efecto de cualquier cambio en la estimación registrada se reconoce sobre una base prospectiva.

Los activos mantenidos bajo arrendamiento financiero se deprecian con base en su vida útil estimada al igual que los activos propios. Sin embargo, cuando no existe la certeza razonable de que la propiedad se obtiene al final del plazo del arrendamiento, los activos se deprecian en el periodo más corto entre la vida del arrendamiento y su vida útil.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja cuando se vende o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros que deriven del uso continuo del activo. La utilidad o pérdida que surge de la venta o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo, se calcula como la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en resultados.

**4.7 Propiedades de inversión** - Las propiedades de inversión son aquellas que se mantienen para obtener rentas y/o plusvalía (incluyendo las propiedades de inversión en construcción para dichos propósitos) y se valúan inicialmente al costo de adquisición, incluyendo los costos incurridos en la transacción. Después del reconocimiento inicial, las propiedades de inversión se registran al costo menos de la depreciación acumulada.

Una propiedad de inversión se elimina al momento de la disposición o cuando se retira permanentemente del uso y no se esperan beneficios económicos futuros de la disposición. Cualquier ganancia o pérdida que surja la baja de la propiedad (calculada como la diferencia entre los ingresos netos por disposición y el valor en libros del activo) se incluye en el estado de resultados en el periodo en que la propiedad se elimina.

#### **4.8 Activos intangibles**

**4.8.1 Activos intangibles adquiridos de forma separada** - Los activos intangibles con vida útil finita adquiridos de forma separada se reconocen al costo de adquisición menos la amortización acumulada y la pérdida acumulada por deterioro. La amortización se reconoce con base en el método de línea recta sobre su vida útil estimada. La vida útil estimada y el método de amortización se revisan al final de cada año, y el efecto de cualquier cambio en la estimación registrada se reconoce sobre una base prospectiva. Los activos intangibles con vida útil indefinida que se adquieren por separado se registran al costo menos las pérdidas por deterioro acumuladas.

**4.8.2 Baja de activos intangibles** - Un activo intangible se da de baja por venta, o cuando no se espera tener beneficios económicos futuros por su uso o disposición. Las ganancias o pérdidas que surgen de la baja de un activo intangible, medido como la diferencia entre los ingresos netos y el valor en libros del activo, se reconocen en resultados cuando el activo sea dado de baja.

**4.9 Deterioro del valor de los activos tangibles e intangibles** - Al final de cada periodo de reporte, la Empresa evalúa los importes en libros de sus activos tangibles e intangibles a fin de determinar si existe un indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el monto recuperable del activo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna). Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, la Empresa calcula el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece dicho activo. Cuando se identifica una base razonable y consistente de distribución, los activos comunes son también asignados a las unidades generadoras de efectivo individuales, o distribuidas al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para los cuales se puede identificar una base de distribución razonable y consistente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida o todavía no disponibles para su uso deben ser sometidos a una comprobación de deterioro anualmente, o con mayor frecuencia si existe cualquier indicación de que podría haberse deteriorado su valor.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al estimar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados son descontados del valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustado los estimados de flujo de efectivo futuros.

Si el monto recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) calculado es menor que su importe en libros, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en ganancias o pérdidas.

Cuando una pérdida por deterioro es revertida posteriormente, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su monto recuperable, de tal manera que el importe en libros incrementado no excede el importe en libros que se habría calculado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro para dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. El reverso de una pérdida por deterioro es reconocido automáticamente en ganancias o pérdidas.

**4.10 Inversiones en asociadas** - Una asociada es una entidad sobre la que la Empresa posee influencia significativa. Influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la participada, sin llegar a tener el control absoluto ni el control conjunto de la misma.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto tienen derecho a los activos netos del acuerdo. El control conjunto es la repartición de control de un acuerdo convenida contractualmente, que existe sólo cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren del consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Las inversiones en negocios conjuntos y asociadas son incorporadas a los estados financieros utilizando el método de la participación.

Conforme al método de participación, las inversiones en subsidiarias se contabilizan inicialmente en el estado de situación financiera al costo, y se ajustan posteriormente para contabilizar la participación de la Empresa en ganancias o pérdidas y en otro resultado integral de la subordinada.

**4.11 Inversiones en subordinadas** - Se consideran entidades subordinadas a aquellas sociedades controladas por la Empresa, directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presente los siguientes elementos: i) poder sobre la subordinada, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

La Empresa tiene poder sobre sus subordinadas cuando posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectando forma significativa los rendimientos de la subordinadas.

La Empresa reevaluará si tiene o no control en una sociedad subordinada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los elementos de control mencionados anteriormente.

**4.12 Arrendamientos** - Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Empresa analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el cumplimiento del contrato depende del uso de un activo específico y si el acuerdo transfiere el derecho de uso del activo.

Si se cumplen ambas condiciones, se separa al inicio del contrato, en función de sus valores razonables, los pagos y contraprestaciones relativos al arrendamiento, de los correspondientes al resto de elementos incorporados al acuerdo.

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Empresa actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

**4.13 Costos por préstamos** - Los costos por préstamos atribuibles directamente a la adquisición, construcción o producción de activos calificables, los cuales requieren de un periodo de tiempo substancial hasta que están listos para su uso o venta, se adicionan al costo de esos activos durante ese tiempo hasta el momento en que estén listos para su uso o venta.

El ingreso que se obtiene por la inversión temporal de fondos de préstamos específicos pendientes de ser utilizados en activos calificables, se deduce de los costos por préstamos elegibles para ser capitalizados.

Todos los otros costos por préstamos se reconocen en los resultados durante el periodo en que se incurren.

**4.14 Beneficios a empleados por terminación y retiro** - Las aportaciones a los planes de beneficios al retiro de contribuciones definidas se reconocen como gastos al momento en que los empleados han prestado los servicios que les otorgan el derecho a las contribuciones.

En el caso de los planes de beneficios definidos, que incluyen prima de antigüedad y pensiones, su costo se determina utilizando el método de crédito unitario proyectado, con valuaciones actuariales que se realizan al final de cada periodo sobre el que se informa. Las remediones, que incluyen las ganancias y pérdidas actuariales, el efecto de los cambios en el piso del activo (en su caso) y el retorno del plan de activos (excluidos los intereses), se refleja de inmediato en el estado de posición financiera con cargo o crédito que se reconoce en otros resultados integrales en el período en el que ocurren. Las remediones reconocidas en otros resultados integrales se reflejan de inmediato en las utilidades acumuladas y no se reclasifica a resultados. Costo por servicios pasados se reconoce en resultados en el período de la modificación al plan. Los intereses netos se calculan aplicando la tasa de descuento al inicio del período de la obligación el activo o pasivo por beneficios definidos. Los costos por beneficios definidos se clasifican de la siguiente manera:

- Costo por servicio (incluido el costo del servicio actual, costo de los servicios pasados, así como las ganancias y pérdidas por reducciones o liquidaciones).
- Los gastos o ingresos por interés netos.
- Remediones

La Entidad presenta los dos primeros componentes de los costos por beneficios definidos como un gasto o un ingreso según la partida. Las ganancias y pérdidas por reducción del servicio se reconocen como costos por servicios pasados.

Las obligaciones por beneficios al retiro reconocidas en el estado de posición financiera, representan las pérdidas y ganancias actuales en los planes por beneficios definidos de la Entidad. Cualquier ganancia que surja de este cálculo se limita al valor presente de cualquier beneficio económico disponible de los reembolsos y reducciones de contribuciones futuras al plan.

**4.15 Impuestos** - El gasto por impuesto a las ganancias representa la suma del impuesto a las ganancias por pagar actual y el impuesto diferido.

**4.15.1 Impuesto corriente** - El impuesto por pagar corriente se basa en las ganancias fiscales registradas durante el año. La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado de resultado integral, debido a las partidas de ingresos o gastos imposables o deducibles en otros años y partidas que nunca son gravables o deducibles. El pasivo de la Empresa por concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales promulgadas o substancialmente aprobadas al final del periodo sobre el cual se reporta. La Empresa determina la provisión para impuesto sobre la renta y complementarios y el impuesto sobre la renta para la equidad (CREE) con base en la utilidad gravable o la renta presuntiva, la mayor, estimada a tasas especificadas en la ley de impuestos

**4.15.2 Impuesto diferido** – Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen, considerando para tal efecto las tasas que al final del período sobre el que se informa hayan sido aprobadas o para las cuales se encuentre prácticamente terminado el proceso de aprobación.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, pérdidas y créditos tributarios no utilizados, en la medida en que resulte probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios, salvo que el activo impuesto diferido relativo a la diferencia temporaria deducible, surja del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que:

- No es una combinación de negocios ; y
- En el momento en que fue realizada no afectó ni a la ganancia contable ni a la ganancia (pérdida) tributaria.

Con respecto a las diferencias temporarias deducibles, relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y negocios conjuntos, en las cuales la Empresa pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

**4.16 Provisiones** - Las provisiones se reconocen cuando la Empresa tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que requiera un desembolso futuro para pagar la obligación y su estimación pueda ser medida razonablemente, en los casos aplicables, se registran a su valor presente.

Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según corresponda.

Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental y la Empresa tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

Los pasivos contingentes no son reconocidos, pero están sujetos a la revelación en las notas explicativas cuando es posible la probabilidad de salida de recursos, incluyendo aquellos cuyos valores no pueden estimarse.

#### ***Obligación de retiro de activos***

Los pasivos asociados al retiro de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sean legales o implícitas relacionadas con el retiro de componentes de pozos, ductos, inmuebles y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de flujos de caja descontados y tomando en consideración el límite económico del campo o vida útil del activo respectivo. En el caso en que no se pueda determinar una estimación confiable en el periodo en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para realizar la mejor estimación.

El valor en libros de la provisión es revisada y ajustada anualmente considerando cambios en las variables utilizadas para su estimación. El costo financiero de actualización de estos pasivos es reconocido en el resultado del periodo, como gasto financiero.

**4.17 Instrumentos financieros derivados** - La Entidad utiliza una variedad de instrumentos financieros para manejar su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera, swaps de tasa de interés y swaps de tasas y divisas.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable a la fecha en que se suscribe el contrato del derivado y posteriormente se revalúan a su valor razonable al final del periodo de reporte. La ganancia o pérdida resultante se reconoce en los resultados inmediatamente a menos que el derivado esté designado y sea efectivo como un instrumento de cobertura, en cuyo caso

la oportunidad del reconocimiento en los resultados dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

**Derivados implícitos** - Los derivados implícitos en otros instrumentos financieros o en otros contratos (contratos anfitriones) se tratan como derivados separados cuando sus riesgos y características no están estrechamente relacionados con los de los contratos anfitriones y cuando dichos contratos no se registran a su valor razonable con cambios a través de resultados.

**4.18 Reconocimiento de ingresos** - Los ingresos se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar, teniendo en cuenta el importe estimado de devoluciones de clientes, rebajas y otros descuentos similares.

**4.18.1 Prestación de servicios** - Los ingresos por prestación de servicios de transmisión de electricidad se registran en el período en que se prestan los servicios.

**4.18.2 Ingresos por dividendos e ingresos por intereses** - El ingreso por dividendos de inversiones se reconoce una vez que se han establecido los derechos de los accionistas para recibir este pago (siempre que sea probable que los beneficios económicos fluirán para la Empresa y que el ingreso pueda ser valuado confiablemente).

Los ingresos por intereses se reconocen cuando es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Empresa y el importe de los ingresos pueda ser valuado confiablemente. Los ingresos por intereses se registran sobre una base periódica, con referencia al saldo insoluto y a la tasa de interés efectiva aplicable, la cual es la tasa que exactamente descuenta los flujos de efectivo estimados a recibir a lo largo de la vida esperada del activo financiero y lo iguala con el importe neto en libros del activo financiero en su reconocimiento inicial.

**4.19 Estado de flujos** - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinado por el método directo utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Empresa, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

**4.20 Partes relacionadas** –se consideran partes relacionadas aquellas donde la Empresa posee la capacidad de controlar, ejercer influencia significativa o ejercer control conjunto en la toma de decisiones de otras compañías o es un miembro del personal clave de la gerencia o pariente de la Empresa.

La Empresa determinó como partes relacionadas las compañías, asociadas, negocios conjuntos y directivos de las gerencias clave.

**4.21 Ganancia (Pérdida) por Acción** - La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período.

Durante los ejercicios 2014, 2013 y 2012, la Empresa no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción

## 5. JUICIOS Y ESTIMACIONES CONTABLES CRÍTICAS

**5.1 Juicios críticos al aplicar las políticas contables** - Los siguientes son los juicios críticos, aparte de aquellas que implican estimaciones, que la Administración de la Empresa ha realizado en el proceso de aplicar las políticas contables de la Empresa y que tengan un efecto significativo sobre los importes reconocidos en los estados financieros.

**Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento** - La administración ha revisado los activos financieros mantenidos a vencimiento en vista de sus requerimientos de mantenimiento de capital y liquidez, y han confirmado la intención y capacidad de la Entidad de mantener dichos activos hasta su vencimiento.

**Influencia significativa sobre EMGESA** - La Empresa tiene 76.710.851 acciones de Emgesa S.A. E.S.P., lo que representa una participación del 51,51%. 20.952.601 de esas acciones son acciones preferidas sin derecho a voto, pero proporcionan un derecho a un dividendo preferente de USD \$ 0,1107 por acción. La Administración de la Empresa ha determinado que sobre la base de sus derechos contractuales tiene una influencia significativa en Emgesa.

**Influencia significativa sobre CODENSA** - La Empresa tiene 68,036,719 acciones de Codensa S.A. E.S.P. lo que representa una participación del 51,51%. 20.010.799 (15,15%) de esas acciones son acciones preferidas sin derecho a voto, pero proporcionan un derecho a un dividendo preferente de \$ 0,10 por acción. La Administración de la Empresa ha determinado que sobre la base de sus derechos contractuales tiene una influencia significativa en CODENSA.

**Control sobre DECSA** - DECSA es una subsidiaria de la Empresa a pesar de que la misma sólo tiene una participación del 51%. La Empresa ha mantenido su participación del 51% desde su adquisición y el 49% restante de las participaciones están en manos de otros accionistas que están relacionados con la Empresa.

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

**Impuestos diferidos** - Se requiere un juicio para determinar si los activos por impuestos diferidos se reconocen en el estado de situación financiera. Los impuestos diferidos activos, incluidos los derivados de las pérdidas fiscales no utilizadas, requieren que la Administración evalúe la probabilidad de que la Empresa va a generar suficientes ingresos fiscales en los ejercicios futuros, a fin de utilizar los activos por impuestos diferidos registrados. Las suposiciones sobre la generación de beneficios fiscales futuros dependen de las expectativas de los flujos de efectivo futuros. Las estimaciones de ganancias impositivas futuras se basan en los flujos de efectivo previstos de las operaciones y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los futuros flujos de caja y los ingresos fiscales difieren significativamente de las estimaciones, la capacidad de la Empresa para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados a la fecha de presentación podría verse afectada.

**5.2 Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones** - A continuación se discuten los supuestos clave respecto al futuro y otras fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones al final del periodo, que tienen un riesgo significativo de resultar en ajustes importantes en los valores en libros de los activos y pasivos durante el próximo año.

**Vida útil de propiedades, planta y equipo** - Como se describe en la Nota 15 la Empresa revisa la vida útil estimada de propiedades, planta y equipo al final de cada periodo anual.

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

naturaleza a largo plazo, las obligaciones son sensibles a los cambios en estos supuestos. Todos los supuestos son revisados en cada fecha de presentación.

**Reserva para cuentas de cobro dudoso** - Las estimaciones y supuestos utilizados para determinar las reservas se revisan periódicamente. A pesar de que las provisiones registradas se consideran adecuadas, los cambios en las condiciones económicas pueden conducir a cambios en la reserva y, por lo tanto, un impacto en los resultados.

**Deterioro de activos de larga duración (propiedad, planta y equipo)** – La revisión del deterioro de activos de larga duración se basa en indicadores financieros internos y externos, proyecciones y otros supuestos. La Empresa revisa las estimaciones y actualiza la información sobre la base de supuestos, según sea necesario.

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

**Valuación de los instrumentos financieros** - la Empresa usa técnicas de valuación que incluyen entradas que no son basados en datos del mercado observable para estimar el valor razonable de ciertos tipos de instrumentos financieros. La nota 26 provee la información detallada sobre los supuestos usados en la determinación del valor justo de los instrumentos financieros, como se detalla en el análisis de sensibilidad para esos supuestos.

La Administración cree que las técnicas de valuación y supuestos usados son apropiadas para determinar el valor justo de los instrumentos financieros.

**Abando de activos** - De acuerdo con la reglamentación ambiental y del sector, la Empresa debe reconocer los costos por el abandono de líneas de transmisión y activos conexos, los cuales incluyen el costo de desmantelamiento de instalaciones y recuperación ambiental de las áreas afectadas.

La estimación de costos para el abandono y desmantelamiento de estas instalaciones son registrados al momento de la instalación de estos activos. La obligación estimada constituida para el abandono y desmantelamiento es objeto de revisión anual y es ajustada para reflejar el mejor estimado, debido a cambios tecnológicos y asuntos políticos, económicos, ambientales, de seguridad y de relaciones con grupos de interés.

Los cálculos de estos estimados son complejos e involucran juicios significativos por parte de la Gerencia, como lo son las proyecciones internas de costos, tasas futuras de inflación y de descuento.

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

## 6. NORMAS EMITIDAS POR EL IASB AÚN NO VIGENTES

**6.1 Incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2016 - Decreto 2420 de 2015** - Con este decreto, a partir del 1 de enero de 2016 entrarán a regir las siguientes normas en el marco técnico normativo que contiene las normas que están vigentes al 31 de diciembre de 2013 con su respectivas enmiendas emitidas por el IASB, permitiendo su aplicación anticipada:

<b>Norma de información Financiera</b>	<b>Detalle</b>
<b><i>CINIIF 21 – Gravámenes</i></b>	Esta interpretación de la NIC 37 "provisiones, activos contingentes y pasivos contingentes", proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros.
<b><i>NIC 36 – Deterioro en el valor de los activos</i></b>	La enmienda a clara en alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición.
<b><i>NIC 39 – Instrumentos Financieros: Reconocimiento y medición</i></b>	A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación.
<b><i>Mejoras a las NIIF (Ciclos 2010 – 2012 y 2011 – 2013)</i></b>	Corresponde a una serie de mejoras, necesarias pero no urgentes, que modifican las siguientes normas: NIIF 2, NIIF 3, NIIF 8, NIIF 13, NIC 16, NIC 24, NIC 38 y NIC 40.

**6.2 Incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2017 – Decreto 2496 de 2015** - Con este decreto, a partir del 1 de enero de 2017 entrarán a regir las siguientes normas en el marco técnico normativo que contiene las normas que están vigentes al 31 de diciembre de 2014 con su respectivas enmiendas emitidas por el IASB, permitiendo su aplicación anticipada:

<b>Norma de información Financiera</b>	<b>Detalle</b>
<b><i>Enmienda a NIC 19 – Beneficios a los empleados</i></b>	Esta modificación al alcance de la NIC tiene por objetivo simplificar la contabilidad de las contribuciones que son independientes de los años de servicio del empleado, por ejemplo, contribuciones de los empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del sueldo.
<b><i>Enmienda a NIC 32 – Instrumentos financieros: Presentación</i></b>	Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio de compensaciones de NIC 32.

<p><b><i>Enmienda a NIIF 10,12 y NIC 27 – Entidades de Inversión</i></b></p>	<p>Bajo los requerimientos de las NIIF 10, las entidades informantes están obligadas a consolidar todas las sociedades sobre las cuales poseen control. La enmienda establece una excepción a estos requisitos, permitiendo que las Entidades de Inversión midan sus inversiones a valor razonable con cambio en resultados de acuerdo a NIIF 9, un lugar de consolidarlas.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIC 1 – Iniciativa de Divulgación</i></b></p>	<p>El IASB emitió enmiendas a las NIC 1, como parte de su principal iniciativa para mejorar la presentación y revelación de información en los estados financieros. Estas modificaciones están diseñadas para alentar aún más a las empresas a aplicar el juicio profesional para determinar qué tipo de información revelar en sus estados financieros.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIC 16 y NIC 38 – Métodos aceptables de depreciación y amortización</i></b></p>	<p>La enmienda a NIC 16 prohíbe de manera explícita la depreciación basada en los ingresos ordinarios para propiedades, plantas y equipos. En el caso de la NIC 38, la enmienda introduce la presunción refutable de que para los activos intangibles el método de amortización basado en los ingresos ordinarios es inapropiado, establecido dos excepciones limitadas.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIC 27 – Método de la participación en los estados financieros separados</i></b></p>	<p>Permite a las entidades utilizar el método de la participación para contabilizar las inversiones en filiales, negocios conjuntos y asociados en sus estados financieros separados. El objetivo de esta enmienda es minimizar los costos de cumplir con las NIIF, especialmente para quienes aplican NIIF por primera vez, sin reducir la información disponible para los inversores.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28 – Entidades de inversión, aplicación de la excepción de consolidación</i></b></p>	<p>Las modificaciones de alcance restringido introducen aclaraciones a los requisitos para la contabilización de las entidades de inversión. Las modificaciones también proporcionan alivio en circunstancias particulares, lo que reducirá los costos de la aplicación de las Normas.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIIF 10 y NIC 28 – Venta y aportación de activos</i></b></p>	<p>La enmienda corrige una inconsistencia existente entre la NIIF 10 y la NIC 28 respecto al tratamiento contable de la venta y aportaciones entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.</p>
<p><b><i>Enmienda a NIIF 11– Acuerdos Conjuntos</i></b></p>	<p>Esta enmienda requiere que los principios relevantes de la contabilidad de las combinaciones de negocios, contenidos en la NIIF 3 y otros estándares, deben ser aplicados en la contabilidad para la adquisición de un interés en una operación conjunta, cuando la operación constituye un negocio.</p>
<p><b><i>NIIF 14 – Cuentas regulatorias diferidas</i></b></p>	<p>El objetivo de este estándar intermedio es reducir las barreras a la adopción de las NIIF por parte de entidades que desarrollan actividades de tarifa regulada. Esta norma permite a quienes adoptan por primera vez las NIIF, y que cumplan los requisitos, continuar con sus anteriores políticas de contabilidad PCGA relacionados con tarifa regulada, establece requerimientos específicos de presentación de saldos y de revelaciones de información.</p>

<b><i>NIIF 9 – Instrumentos Financieros</i></b>	Corresponde a la versión final de la norma, publicada en julio de 2014, y completa el proyecto del IASB de reemplazar a la NIC 39 “Instrumentos financieros: reconocimiento y medición”. Este proyecto fue dividido en tres etapas:
	Fase 1 – Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros: introduce un enfoque lógico para la clasificación de los activos financieros, basado en las características del flujo de efectivo y en el modelo de negocio. Este nuevo modelo también resulta en un único modelo de deterioro para todos los instrumentos financieros.
	Fase 2 – Metodología del deterioro de valor: con el objetivo de reconocer las pérdidas crediticias de manera oportuna, la norma exige a las entidades dar cuenta de las pérdidas crediticias esperadas desde el momento en que los instrumentos financieros son reconocidos en los estados financieros.
	Fase 3 – Contabilidad de coberturas: establece un nuevo modelo que está orientado a reflejar una mejor alineación entre la contabilidad y la gestión de los riesgos. Se incluyen además mejoras en las revelaciones requeridas.
	Esta versión de la NIIF 9 reemplaza a las versiones anteriores de la norma.
<b><i>Mejoras a las NIIF (Ciclo 2012 – 2014)</i></b>	Corresponde a una serie de mejoras, necesarias pero no urgentes, que modifican las siguientes normas: NIIF 5, NIIF 7, NIC 19 y NIC 34.

La Empresa se encuentra en proceso de análisis sobre el impacto de la adopción de estos estándares e interpretaciones emitidas por el IASB aún no vigentes en Colombia, mencionadas anteriormente en los estados financieros.

## **7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO**

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye efectivo y bancos e inversiones en instrumentos en el mercado de dinero, netos de sobregiros bancarios. El efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo como se muestra en el estado de flujos de efectivo, puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera como sigue:

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Caja	\$ 260	\$ 174	\$ 51
Bancos	411.420	945.307	839.340
Equivalentes de efectivo (1)	<u>460.750</u>	<u>658.463</u>	<u>450.196</u>
	<u>\$ 872.430</u>	<u>\$ 1.603.944</u>	<u>\$ 1.289.587</u>

(1) Los equivalentes de efectivo se muestran a continuación:

Depositos de liquidez a corto plazo	\$ 279.488	\$ 347.037	\$ 225.937
Derechos en fondos de valores y fiducias	168.592	301.802	216.507
Otros	<u>12.670</u>	<u>9.624</u>	<u>7.752</u>
	<u>\$ 460.750</u>	<u>\$ 658.463</u>	<u>\$ 450.196</u>

## 8. ACTIVOS FINANCIEROS

Inversiones conservadas al vencimiento registradas al costo amortizado (1)	\$ 288.627	\$ 227.261	\$ 371.226
Inversiones disponibles para su venta registradas la valor razonable (2)	374.133	367.274	395.508
Fondos fiduciarios	<u>14.340</u>	<u>6.310</u>	<u>2.654</u>
	677.100	600.845	769.388
Corriente	275.962	211.611	355.893
No corriente	<u>401.138</u>	<u>389.234</u>	<u>413.495</u>
	<u>\$ 677.100</u>	<u>\$ 600.845</u>	<u>\$ 769.388</u>

(1) Inversiones conversadas al vencimiento registradas al costo amortizado:

Bonos y títulos	\$ 12.666	\$ 15.650	\$ 15.333
Certificados de depósitos	274.758	157.681	245.078
Otras inversiones	<u>1.203</u>	<u>53.930</u>	<u>110.815</u>
	<u>\$ 288.627</u>	<u>\$ 227.261</u>	<u>\$ 371.226</u>

(2) Inversiones disponibles para su venta registradas al valor razonable con efecto en otro resultado integral

Isagen	\$ 233.634	\$ 203.743	\$ 223.327
ISA	136.147	159.207	167.878
Banco popular	4.214	4.214	4.214
Otros	<u>138</u>	<u>110</u>	<u>89</u>

\$ 374.133    \$ 367.274    \$ 395.508

## 9. CUENTAS POR COBRAR

		2014	
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Deudores comerciales	\$ 640.002	\$ 471.590	\$ 338.684
Deudas de difícil cobro	55.840	54.043	51.387
Empleados	40.777	33.705	26.779
Otros	20.364	4.836	2.360
Avances y anticipos entregados	3.944	1.701	2.713
Deterioro de cuentas por cobrar	<u>(97.470)</u>	<u>(91.173)</u>	<u>(89.333)</u>
	<u>\$ 663.457</u>	<u>\$ 474.702</u>	<u>\$ 332.590</u>
Corriente	\$ 487.350	\$ 363.173	\$ 263.061
No corriente	<u>176.107</u>	<u>111.529</u>	<u>69.529</u>
	<u>\$ 663.457</u>	<u>\$ 474.702</u>	<u>\$ 332.590</u>

Las cuentas por cobrar a clientes reveladas en los párrafos anteriores incluyen los montos que están vencidos al final del periodo sobre el que se informa (ver abajo el análisis de antigüedad), pero para los cuales la Entidad no ha reconocido estimación alguna para cuentas incobrables debido a que no ha habido cambio significativo en la calidad crediticia y los importes (los cuales incluyen los intereses acumulados luego de que la cuentas tiene una antigüedad de 60 días) aún se consideran recuperables.

### *Antigüedad de las cuentas por cobrar vencidas pero no incobrables*

31-60 días	\$ 11.745	\$ 14.410	\$ 13.483
61-90 días	3.208	2.835	2.732
91-120 días	665	2.743	2.255
121-180 días	3.789	3.223	2.207
181-360 días	4.463	25.358	3.562
Mas de 360 días	65.788	54.297	62.288
Total	<u>\$ 89.658</u>	<u>\$ 102.866</u>	<u>\$ 86.527</u>
Promedio (días)	<u>80</u>	<u>47</u>	<u>34</u>

### *Cambio en la estimación para cuentas de cobro dudoso*

		2015		2014
Saldo al inicio del año	\$	91.173	\$	89.333
Deterioro reconocido durante el año		13.470		4.789

Pérdidas por deterioro revertidas	(8.813)	(3.905)
Efecto de la conversión	<u>1.640</u>	<u>956</u>
Saldo al final del año	<u>\$ 97.470</u>	<u>\$ (91.173)</u>

*Antigüedad de las cuentas por cobrar a clientes deteriorados*

	2015	31 de diciembre	2014	1 de enero
31-60 días	\$ 536	\$ -	\$ -	-
91-120 días	87	61		26
121-180 días	84	74		42
181-360 días	1.418	950		324
Mas de 360 días	<u>47.940</u>	<u>41.800</u>		<u>40.002</u>
Total	<u>\$ 50.066</u>	<u>\$ 42.885</u>		<u>\$ 40.394</u>

**10. ACTIVOS POR IMPUESTOS**

Anticipos de impuestos	\$ 107.511	\$ 32.124	\$ 10.507
Impuesto de renta	-	1.149	1.677
IVA - Saldos a favor	28.784	61.246	93.060
Impuesto a las ventas (IVA) por cobrar	<u>56.713</u>	<u>48.692</u>	<u>15.000</u>
	<u>\$ 193.008</u>	<u>\$ 143.211</u>	<u>\$ 120.244</u>
Corrientes	\$ 90.585	\$ 51.267	\$ 63.786
No corrientes	<u>102.423</u>	<u>91.944</u>	<u>56.458</u>
	<u>\$ 193.008</u>	<u>\$ 143.211</u>	<u>\$ 120.244</u>

**11. INVENTARIOS**

Materiales	\$ 185.247	\$ 148.943	\$ 93.577
Materiales en tránsito	1.150	523	1.731
Deterioro de Inventarios	<u>(2.566)</u>	<u>(1.254)</u>	<u>(1.641)</u>
	<u>\$ 183.831</u>	<u>\$ 148.212</u>	<u>\$ 93.667</u>

*Cambio en la estimación de deterioro*

	2015	2014
Saldo al inicio del año	\$ (1.254)	\$ (1.641)
Deterioro reconocido durante el año	(1.409)	(514)

Importes recuperados durante el año	92	32
Pérdidas por deterioro revertidas	5	778
Efecto de la conversión	(52)	91
Saldo al final del año	<u>\$ (2.566)</u>	<u>\$ (1.254)</u>

## 12. OTROS ACTIVOS

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Operación y mantenimiento (BOMT) (1)	\$ 22.104	\$ 28.098	\$ 31.082
Depositos judiciales	12.083	9.948	9.340
Seguros pagados por anticipado (2)	11.604	5.534	3.163
Diferidos Seguros ( Cautiva )	10.482	4.338	3.249
Otros gastos pagados por anticipado (2)	5.216	2.621	3.777
Otros activos de corto plazo	3.473	3.423	13.890
Depósitos en garantía	3.357	2.550	2.034
Fondos retenidos ( Cautiva )	2.191	2.137	1.811
	<u>\$ 70.510</u>	<u>\$ 58.649</u>	<u>\$ 68.346</u>
Corriente	\$ 32.974	\$ 18.059	\$ 25.893
No corriente	<u>37.536</u>	<u>40.590</u>	<u>42.453</u>
	<u>\$ 70.510</u>	<u>\$ 58.649</u>	<u>\$ 68.346</u>

(1) Corresponde a pagos efectuados por anticipado por concepto costos de operación y mantenimiento del gasoducto Mariquita - Cali en virtud de los contratos BOMT. Dichos costos se amortizan por el método de línea recta durante la vida media remanente del contrato BOMT.

(2) Corresponde a saldos pendiente de amortizar, por concepto de apoyo técnico y pólizas de seguro entre otros.

## 13. INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS

a) *Detalles de asociadas* - Las asociadas de la Entidad se detallan a continuación:

Nombre de la asociada	Actividad Principal	Lugar de constitución y operaciones	Tipo	Proporción de participación accionaria y poder de voto		
				Diciembre 31, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Emgesa SA ESP	Generación de electricidad	Colombia	Ordinaria	37,44%	37,44%	37,44%
Emgesa SA ESP	Generación de electricidad	Colombia	Preferencial	14,07%	14,07%	14,07%
Codensa SA ESP	Distribución de electricidad	Colombia	Ordinaria	36,36%	36,36%	36,36%
Codensa SA ESP	Distribución de electricidad	Colombia	Preferencial	15,15%	15,15%	15,15%
Consortio Transmantaro S.A.	Transmision de electricidad	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%	40,00%
Red de Energía del Perú SA	Transmision de electricidad	Perú	Ordinaria	40,00%	40,00%	40,00%
Gas Natural SA ESP	Distribucion de Gas Natural	Colombia	Ordinaria	24,99%	24,99%	24,99%
EMSA	Distribución de electricidad	Colombia	Ordinaria	16,23%	16,23%	16,23%
Promigas	Holding	Colombia	Ordinaria	15,64%	15,64%	15,64%

El Registro de estas inversiones se efectúa aplicando el método del Costo de acuerdo con NIC 27.

La información financiera registrada respecto en la Empresa respecto a cada una de las asociadas se muestra a continuación

<b>31 de diciembre 2015</b>	<b>31 de diciembre 2014</b>	<b>1 de enero 2014</b>
---------------------------------	---------------------------------	----------------------------

Emgesa SA ESP	3.061.781	2.698.384	2.993.152
Codensa SA ESP	1.667.328	1.438.661	1.623.519
Consortio Transmantaro	493.272	346.359	269.927
Red de Energía del Perú SA	254.092	184.886	137.632
Gas natural SA ESP	317.600	267.527	324.518
Electrificadora del Meta SA ESP	51.742	50.957	38.444
Promigas	514.465	496.505	480.432
<b>Total</b>	<b>6.360.282</b>	<b>5.483.278</b>	<b>5.867.624</b>

El 15 de agosto del 2015, la compañía capitalizo la inversión que tenía en Consorcio Trasmantaro por \$19.015 millones de pesos.

El objeto social y otra información relevante de las principales Compañías filiales no controladas es el es el siguiente:

**Emgesa S.A. E.S.P.-** La Compañía fue constituida el 23 de octubre de 1997 cuyo objeto social principal es la generación y comercialización de energía eléctrica. Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., tiene 76.710.851 acciones de las cuales 20.952.601 corresponden a acciones sin derecho a voto con un dividendo preferencial de USD\$0,1107 por acción.

**Codensa S.A. E.S.P. –** La Compañía fue constituida el 23 de octubre de 1997 mediante el aporte de los activos de distribución y comercialización de la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. equivalente al 51,52% de su capital social. El objeto social principal de la Compañía es la distribución y comercialización de energía eléctrica, así como la ejecución de todas las actividades afines, conexas, complementarias y relacionadas a la distribución y comercialización de energía, la realización de obras de diseño y consultoría en ingeniería eléctrica y la comercialización de productos en beneficio de sus clientes. Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., tiene 68.036.719 acciones de las cuales 20.010.799 corresponden a acciones sin derecho a voto con un dividendo preferencial de USD\$0,10 por acción.

**Consortio Transmantaro S.A. –CTM–** Transmantaro es una sociedad peruana con domicilio en la ciudad de Lima. Se constituyó en enero de 1998, pero fue a partir del 13 de diciembre de 2006 que EEB entró a formar parte de esta sociedad. Su actividad principal es la transmisión de energía eléctrica y presta servicios de operación y mantenimiento. EEB posee en forma directa el 40% del capital social.

*Garantía obligaciones* - El préstamo suscrito por el Consorcio Transmantaro en octubre de 2012 por USD\$100 millones está respaldado por un compromiso irrevocable de los accionistas EEB e Interconexión Eléctrica S.A. El 15 de octubre del 2015, la compañía capitalizo esta inversión por \$19.017 millones de pesos

**Red De Energía Del Perú S.A. –REP–** Es una sociedad peruana con domicilio en la ciudad de Lima. Se constituyó el 3 de julio de 2002. REP ofrece servicios de transmisión de energía eléctrica, servicios asociados, entre los cuales se cuentan servicios de operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión y de transporte de energía y servicios técnicos especializados. EEB posee directamente el 40% del capital social sobre dicha sociedad.

**Gas Natural S.A. ESP.** - Fue constituida como sociedad comercial el 13 de abril de 1987. En junio de 1997, culminó el proceso de venta de la participación que tenía Ecopetrol en la compañía, ingresando como nuevo accionista mayoritario un Grupo Inversor Español, por medio de la compañía Gas Natural Latinoamericana. En 1999, quedó definida la participación accionaria del Grupo Inversor Español, por medio de Gas Natural Internacional SDG. El objeto de esta empresa es la distribución y comercialización de gas natural, así como la ejecución de las actividades de exploración, producción, generación, transporte y/o transmisión, distribución y comercialización de cualquier tipo de energía. Al 31 de diciembre de 2014 la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. Posee 9.229.121 acciones.

**Diciembre 31, 2015**

	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>
EMGESA	773.390	8.066.486	1.574.222	3.707.542
CODENSA	928.296	3.764.050	1.141.319	1.227.758
GAS NATURAL	635.917	584.902	410.608	315.031
REP	140.667	1.505.540	192.913	818.063
CTM	280.524	3.135.422	194.751	2.100.734

PROMIGAS	225.764	4.255.311	229.647	1.972.327
EMSA	109.134	471.405	137.625	123.190

*Diciembre 31, 2014*

	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>
EMGESA	1.293.235	6.992.044	1.972.910	3.454.522
CODENSA	997.548	3.623.683	1.354.787	1.382.595
GAS NATURAL	384.788	525.994	304.099	311.876
REP	160.239	1.082.663	92.444	688.241
CTM	164.563	2.113.450	66.752	1.458.083
PROMIGAS	288.199	3.771.001	282.672	1.612.260
EMSA	117.521	425.103	121.481	106.255

*Enero 1, 2014*

	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>
EMGESA	1.180.263	6.221.236	823.063	3.144.129
CODENSA	1.053.645	3.495.517	1.101.249	1.201.557

GAS NATURAL	483.371	535.463	183.330	312.642
REP	144.180	816.195	82.840	533.455
CTM	89.831	1.578.929	42.574	1.064.089
PROMIGAS	281.590	3.362.705	247.830	1.334.966
EMSA	79.518	312.823	81.863	72.720

*Diciembre 31, 2015*

	<b>Ingresos</b>	<b>Utilidad (perdida) de año</b>	<b>Otros resultados integrales del periodo</b>	<b>Total resultado integral del año</b>	<b>Dividendos Recibidos</b>
EMGESA	3.282.216	885.455	(1.085)	884.370	97.751
CODENSA	3.740.176	516.935	573	517.508	41.040
GAS NATURAL	1.994.300	240.594	-	240.594	10.005
REP	499.668	104.947	(10.259)	94.688	27.821
CTM	753.678	68.520	-	68.520	-
PROMIGAS	296.449	213.101	20.783	233.884	55.014
EMSA	388.094	46.970	-	46.970	6.801

*Diciembre 31, 2014*

	<b>Ingresos</b>	<b>Utilidad (perdida) de año</b>	<b>Otros resultados integrales del periodo</b>	<b>Total resultado integral del año</b>	<b>Dividendos Recibidos</b>
EMGESA	2.679.897	1.015.945	863	1.016.808	822.548
CODENSA	3.470.089	540.585	(14.945)	525.640	460.699
GAS NATURAL	1.570.593	251.270	-	251.270	119.877
REP	496.136	29	(5.567)	(5.538)	11.166
CTM	427.640	68.482	-	68.482	-
PROMIGAS	356.869	212.976	(25.610)	187.366	52.493
EMSA	347.566	41.920	-	41.920	6.793

La información financiera resumida con respecto a cada una de las asociadas materiales de la Compañía se presenta a continuación:

*Diciembre 31, 2015*

	<b>Total activos netos de la subordinada</b>	<b>Participación de la empresa en los activos neto de las subordinadas</b>	<b>Goodwill</b>	<b>Otros</b>	<b>Valor en libros</b>
EMGESA	3.558.112	51,51%	1.224.140	4.858	3.061.781
CODENSA	2.323.269	51,51%	466.421	4.191	1.667.328
GAS NATURAL	495.180	24,99%	193.855	-	317.600
REP	635.231	40,00%	-	-	254.092
CTM	1.120.461	40,00%	45.088	-	493.272
PROMIGAS	2.279.101	15,64%	158.014	-	514.465
EMSA	319.724	16,23%	(133)	-	51.742

*Diciembre 31, 2014*

	<b>Total activos netos de la subordinada</b>	<b>Participación de la empresa en los activos neto de las subordinadas</b>	<b>Goodwill</b>	<b>Otros</b>	<b>Valor en libros</b>
EMGESA	2.857.847,00	51,51%	1.224.140,00	2.167,00	2.698.384
CODENSA	1.883.849,00	51,51%	466.421,00	1.870,00	1.438.661
GAS NATURAL	294.807,00	24,99%	193.855,00	-	267.527
REP	462.217,00	40,00%	-	-	184.886
CTM	753.178,00	40,00%	45.088,00	-	346.359
PROMIGAS	2.164.268,00	15,64%	158.014,00	-	496.505
EMSA	314.888,00	16,23%	(133,00)	-	50.957

*Enero 1, 2014*

	<b>Total activos netos de la subordinada</b>	<b>Participación de la empresa en los activos neto de las subordinadas</b>	<b>Goodwill</b>	<b>Otros</b>	<b>Valor en libros</b>
EMGESA	3.434.307	51,51%	1.224.140	-	2.993.152
CODENSA	2.246.356	51,51%	466.421	-	1.623.519
GAS NATURAL	522.862	24,99%	193.855,00	-	324.518,21
REP	344.080	40,00%	0	-	137.632
CTM	562.097	40,00%	45.088	-	269.927
PROMIGAS	2.061.499	15,64%	158.014	-	480.432
EMSA	237.758	16,23%	(133)	-	38.444

*b) Negocios Conjuntos*

*Diciembre 31, 2015*

	<b>Activos corrientes</b>	<b>Activos no corrientes</b>	<b>Pasivos corrientes</b>	<b>Pasivos no corrientes</b>
GOIAS TRANSMISSAO SA	55.486	663.954	52.559	219.677
MGE TRANSMISSAO SA	39.582	385.620	28.296	107.125
TRANSENERGIA RENOVAVEL SA	41.871	384.884	29.276	121.142
TRANSENERGIA SAO PAULO SA	17.607	196.071	14.200	49.621

	Ingresos	Utilidad (perdida) de año	Otros resultados integrales del periodo	Total resultado integral del año	Dividendos Recibidos
GOIAS TRANSMISSAO SA	139.001	104.662	-	104.662	12.391
MGE TRANSMISSAO SA	51.753	32.788	-	32.788	3.891
TRANSENERGIA RENOVAVEL SA	89.669	50.731	-	50.731	6.021
TRANSENERGIA SAO PAULO SA	16.880	10.986	-	10.986	1.304

	Total activos netos de la subordinada	Participación de la empresa en los activos neto de las subordinadas	Goodwill	Otros	Valor en libros
GOIAS TRANSMISSAO SA	447.204	51,00%	-	-	228.074
MGE TRANSMISSAO SA	289.781	51,00%	-	-	147.788
TRANSENERGIA RENOVAVEL SA	276.337	51,00%	-	-	140.932
TRANSENERGIA SAO PAULO SA	149.857	51,00%	-	-	76.427

#### 14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Costo	\$ 10.033.560	\$ 7.540.223	\$ 6.008.030
Depreciación Acumulada	<u>(682.904)</u>	<u>(330.778)</u>	<u>(111.707)</u>

\$ 9.350.656   \$ 7.209.445   \$ 5.896.323

Costo	Terrenos	Construcciones en curso	Edificaciones	Componentes de PPE	Plantas y ductos	Redes, líneas y cables	Maquinaria y equipo	Muebles enseres y equipo de oficina	Equipo de comunicación y computación	Equipo de transporte	Otros menores	Total
Saldo al 1 de enero de 2014	\$42.189	\$ 506.247	\$ 206.652	\$ 2.002	\$4.602.890	\$ 572.169	\$ 26.308	\$ 16.864	\$ 21.671	\$ 8.423	\$ 2.615	\$6.008.030
Adiciones	3.954	245.053	17.409	-	113.909	42.755	2.437	2.608	5.288	-	360	433.773
Retiros	(1.132)	(33.187)	-	-	(333)	-	(1.232)	(1.641)	(16)	(630)	(14)	(38.185)
Otros	-	(121.024)	(169)	-	(77.530)	(1.727)	(229)	-	(2.947)	-	-	(203.626)
Transferencias	-	847	(4.657)	-	(492)	4.303	-	(1)	-	-	-	-
Efecto de la conversión	<u>5.297</u>	<u>87.694</u>	<u>21.848</u>	-	<u>1.214.555</u>	-	<u>4.530</u>	<u>2.582</u>	<u>2.252</u>	<u>937</u>	<u>536</u>	<u>1.340.231</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	50.308	685.630	241.083	2.002	5.852.999	617.500	31.814	20.412	26.248	8.730	3.497	7.540.223
Adiciones	7.260	182.909	10.350	-	292.675	207.398	47.421	430	7.130	25.004	226	780.803
Retiros	(39)	(138.551)	-	(55)	(332)	-	-	(3)	-	(61)	(6)	(139.047)
Otros	-	(9.074)	(32.004)	-	(42.356)	(5.079)	-	(43)	(211)	(88)	-	(88.855)
Transferencias	(177)	(4.827)	(1.200)	-	4.656	3.114	32	(143)	(1.631)	175	-	-
Efecto de la conversión	<u>1.701</u>	<u>118.557</u>	<u>34.677</u>	-	<u>1.763.737</u>	-	<u>9.831</u>	<u>5.323</u>	<u>4.185</u>	<u>1.449</u>	<u>977</u>	<u>1.940.436</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2015	<u>\$59.053</u>	<u>\$ 834.644</u>	<u>\$ 252.906</u>	<u>\$ 1.947</u>	<u>\$7.871.379</u>	<u>\$ 822.933</u>	<u>\$ 89.098</u>	<u>\$ 25.976</u>	<u>\$ 35.721</u>	<u>\$ 35.209</u>	<u>\$ 4.694</u>	<u>\$10.033.560</u>
Depreciación acumulada												
Saldo al 1 de enero de 2014	\$ -	\$ -	\$ (3.140)	\$ -	\$ (32.620)	\$ (56.438)	\$ (5.239)	\$ (4.104)	\$ (5.991)	\$ (2.622)	\$ (1.553)	\$(111.707)
Retiros	-	-	125	-	450	1.727	1.128	1.439	3.301	533	9	8.712
Deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto de depreciación	-	-	(8.186)	-	(146.637)	(25.881)	(2.778)	(2.069)	(4.246)	(1.683)	(308)	(191.788)
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10)	(10)
Efecto de la conversión	-	-	<u>(1.226)</u>	-	<u>(31.059)</u>	-	<u>(1.188)</u>	<u>(551)</u>	<u>(1.111)</u>	<u>(562)</u>	<u>(288)</u>	<u>(35.985)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	-	-	(12.427)	-	(209.866)	(80.592)	(8.077)	(5.285)	(8.047)	(4.334)	(2.150)	(330.778)
Retiros	-	-	(146)	-	332	5.139	-	(565)	(332)	88	(235)	4.281

Costo	Terrenos	Construcciones en curso	Edificaciones	Componentes de PPE	Plantas y ductos	Redes, líneas y cables	Maquinaria y equipo	Muebles enseres y equipo de oficina	Equipo de comunicación y computación	Equipo de transporte	Otros menores	Total
Deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasto de depreciación	-	-	(9.629)	-	(207.663)	(31.244)	(4.036)	(1.410)	(3.836)	(990)	(244)	(259.052)
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efecto de la conversión	-	-	(1.788)	-	(86.392)	-	(4.180)	(1.311)	(2.088)	(1.035)	(561)	(97.355)
Balance as of June 30, 2015	\$ -	\$ -	\$ (23.990)	\$ -	\$ (503.589)	\$ (106.697)	\$ (16.293)	\$ (8.571)	\$ (14.303)	\$ (6.271)	\$ (3.190)	\$ (682.904)

Las vidas útiles que se utilizan para el cálculo de la depreciación son:

	<b>Transmisión de electricidad</b>	<b>Distribución de electricidad</b>	<b>Distribución de gas natural</b>	<b>Transporte de gas natural</b>
Edificaciones	50	40 a 100	-	20 a 50
Plantas, ductos y estaciones	10 a 40	15 a 40	-	10 a 50
Redes, líneas y cables	40 a 63	15 a 40	-	-
Maquinarias y equipos	10	15 a 40	10	10
Equipamiento científico	10	-	-	-
Muebles y accesorios	10	5 a 10	10	10
Equipos de comunicación	10	3 a 10	-	3 a 5
Equipo informático	5	3 a 10	4	3 a 5
Equipo de transporte	5	5	4 a 5	20
Otros equipos	10	3 a 15	4 a 10	5

## 15. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

	<b>2015</b>	<b>31 de diciembre 2014</b>	<b>1 de enero</b>
Terrenos – No explotados	\$ 170.335	\$ 168.762	\$ 167.807
Edificios – No explotados	61.181	59.480	58.434
Depreciación acumulada - Edificios	<u>(3.689)</u>	<u>(1.886)</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 227.827</u>	<u>\$ 226.356</u>	<u>\$ 226.241</u>

<b>Costo</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Total</b>
Saldo al 1 de enero de 2014	\$ 167.807	\$ 58.434	\$ 226.241
Retiros	(12)	-	(12)
Efecto de Conversión	<u>967</u>	<u>1.046</u>	<u>2.013</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	168.762	59.480	228.242
Adiciones	-	-	-
Efecto de conversión	<u>1.573</u>	<u>1.701</u>	<u>3.274</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2015	<u>\$ 170.335</u>	<u>\$ 61.181</u>	<u>\$ 231.516</u>
<b>Depreciación acumulada</b>			
Saldo al 1 de enero de 2014	\$ -	\$ -	\$ -
Gasto por depreciación	-	(1.863)	(1.863)
Efecto por conversión	<u>-</u>	<u>(23)</u>	<u>(23)</u>

Saldo al 31 de diciembre de 2014	\$ -	\$ (1.886)	\$ (1.886)
<b>Depreciación acumulada</b>	<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Total</b>
Gasto por depreciación	-	(1.763)	(1.763)
Retiros	-	(40)	(40)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	\$ -	\$ (3.689)	\$ (3.689)

Todas las propiedades de inversión de la Empresa se mantienen bajo pleno dominio.

A partir del 1 de enero 2014 la compañía mide sus propiedades de inversión teniendo en cuenta el nivel de 3 entradas, tal como se describe en la NIIF 13; a partir de esta fecha la empresa no ha efectuado ningún cambio en esta valoración.

## 16. CREDITO MERCANTIL

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
EEB Perú – Holding	\$ 22.084	\$ 22.084	\$ 22.084
Transcogas (hoy TGI) (a)	<u>28.087</u>	<u>28.087</u>	<u>28.087</u>
	<u>\$ 50.171</u>	<u>\$ 50.171</u>	<u>\$ 50.171</u>

El crédito mercantil se originó por:

- a) La adquisición de acciones de la Transportadora Colombiana de Gas S.A. ESP (Sociedad fusionada con TGI S.A ESP) en dos operaciones así:
  - En junio de 2005 se adquirió 53.999.985 acciones equivalentes al 71,9998% por \$29.179 (USD \$12.5 millones 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 registro como un crédito mercantil adquirido por \$18.972.
  - 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 registro como un crédito mercantil adquirido por \$23.559.
- b) En febrero de 2011 EEB adquirió el 100% de la participación accionaria de EEB Perú Holding Ltd. Ubicada en Islas Cayman por USD\$111.24 millones. La adquisición originó un crédito mercantil por USD\$12.50 millones (\$25.729), dada la diferencia entre el valor patrimonial de las acciones al 31 de enero de 2011 (USD\$98.73 millones) y el valor pagado por EEB (USD\$111.24 millones).

Los créditos mercantiles descritos anteriormente fueron registrados de acuerdo con el marco contable colombiano aplicable a esa fecha. De acuerdo con la NIIF 1 la empresa acogió la

exención que permitía dejar registrados los créditos mercantiles bajo la normatividad anterior, por lo anterior para la adopción de NIIF se incluyeron los valores en libros y se definió que dichos créditos mercantiles tendrían vida útil indefinida y por tanto no están sujetos a amortización.

## 17. ACTIVOS INTANGIBLES

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Importe en libros de:			
Servidumbres	\$ 2.937.478	\$ 1.998.759	\$ 1.353.884
Derechos en contratos	388.625	300.472	246.227
Software y licencias	<u>161.569</u>	<u>122.964</u>	<u>99.780</u>
	<u>\$ 3.487.672</u>	<u>\$ 2.422.195</u>	<u>\$ 1.699.891</u>

Costo	Servidumbres	Derechos en contratos	Software y licencias	Total
Saldo al 1 de enero de 2014	\$ 1.571.185	\$ 275.226	\$ 29.050	\$ 1.875.461
Adiciones	350.687		11.826	362.513
Transferencias	(4)	-	-	(4)
Retiros	(30)			(30)
Efecto de conversión	<u>411.526</u>	<u>66.510</u>	<u>4.966</u>	<u>483.002</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	<u>\$ 2.333.364</u>	<u>\$ 341.736</u>	<u>\$ 45.842</u>	<u>\$ 2.720.942</u>
Adiciones	\$ 351.063	-	\$ 42.365	\$ 500.377
Adiciones por desarrollo interno	-	-	1.126	1.126
Adquisición a través de combinación de negocios	-	-	(3.570)	(3.570)
Retiro	(51)			
Efecto de conversión	<u>774.115</u>	<u>108.130</u>	<u>11.153</u>	<u>893.398</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2015	<u>3.458.491</u>	<u>\$ 449.866</u>	<u>\$ 61.107</u>	<u>\$ 3.969.464</u>

### Amortización acumulada

Saldo al 1 de enero de 2014	\$ (131.729)	\$ (41.264)	\$ (25.446)	\$ (298.747)
Amortización	(66.881)	(7.752)	(9.846)	(84.479)
Efecto de conversión	<u>(31.833)</u>	<u>-</u>	<u>(2.352)</u>	<u>(34.185)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	(230.443)	(41.264)	(27.039)	(298.746)
Amortización	(79.010)	(6.029)	(6.444)	(91.483)
Mantenidos para la venta	-	-	3.570	3.570
Efecto de conversión	<u>(72.904)</u>	<u>-</u>	<u>(5.112)</u>	<u>(78.016)</u>

## Amortización acumulada

Saldo al 31 de diciembre de 2015      \$ (386.826)    \$ (61.242)    \$ (37.724)    \$ (481.792)

Las vidas útiles que se utilizan para el cálculo de la amortización, son:

Servidumbres            30 años  
Licencias                10 años

## 18. PASIVOS FINANCIEROS

	Tasa de interés	Fecha de vencimiento	Diciembre 31, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Bonos EEB (1)	6.125% SV	10/11/2021	\$ 2.359.634	\$ 1.792.786	\$ 1.444.805
Bonos TGI (2)	5.70% SV	20/03/2022	2.354.616	1.787.912	1.439.373
Bonos Calidda (3)	4.375% SV	15/03/2023	1.002.332	760.932	612.468
Corporación Andina Fomento CAF (4)	Libor + 1.6%	30/05/2020	201.719	186.612	176.862
Credito sindicado contugas (5)	Libor + 3.5%	30/09/2019	1.092.344	803.630	494.713
Sindicado IELAH (6)	Libor+.25%	29/08/2019	1.220.050	1.523.130	-
Citibank N.A. TRECSA (7)	1.65% EA	30/11/2015	274.004	208.144	-
Citibank N.A. EBBIS GT (8)	-	-	125.979	-	-
EEC - Bank loans (9)	-	-	108.152	89.197	79.197
CALIDDA –Bank loans (10)	-	-	53.766	-	-
Leasing	-	-	53.168	30.020	24.698
Interest	-	-	<u>69.098</u>	<u>56.726</u>	<u>35.526</u>
			<u>\$ 8.914.862</u>	<u>\$ 7.239.089</u>	<u>\$ 4.307.642</u>
Corriente			\$ 560.640	\$ 306.941	\$ 117.688
No corriente			<u>8.354.222</u>	<u>6.932.148</u>	<u>4.189.954</u>
			<u>\$ 8.914.862</u>	<u>\$ 7.239.089</u>	<u>\$ 4.307.642</u>

(1) *Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP.* - El 3 de noviembre de 2011 la Empresa realizó la colocación de los bonos en el mercado internacional por USD\$610 millones, bajo la regla 144A Regulación S. a un plazo de 10 años. En noviembre 15 y 27 de 2013 la Empresa realizó una reapertura de la emisión de bonos por USD\$112 y USD\$27 millones, con el mismo vencimiento de la emisión inicial, en etas reaberturas se presentaron primas por un valor de USD\$1.960 millones y USD\$0.472 millones, respectivamente. Los

recursos fueron usados para mejorar las condiciones financieras de la emisión de bonos del 2011. Las principales características de la emisión son:

Clase de título	Bonos de Deuda Pública
Fecha de emisión	Noviembre 15 y 27 de 2013
Valor nominal	USD \$749 millones
Plazo	10 años
Depositario	The Bank of New York Mellon.
Rendimiento	Bonos: 6.125% SV
Calificación	BBB/AAA(col) otorgado por Fitch Ratings Colombia S.A, BBB- por S&P y Baa3 Moody's.
Covenants	Ver literal (a)

- (2) *Transportadora de Gas Internacional S.A. ESP. – Transportadora de Gas Internacional S.A. ESP.* – El 20 de marzo de 2012 la Empresa realizó la colocación de los bonos en el mercado internacional por USD\$750 millones, bajo la regla 144A Regulación S. a un plazo de 10 años. Los recursos fueron usados para mejorar las condiciones financieras de la emisión de bonos de 2007, ejerciendo por tanto la opción call de los bonos emitidos inicialmente. Las principales características de la emisión son:

Clase de título	Bonos de Deuda Pública
Fecha de emisión	Marzo 20 de 2012
Valor nominal	USD \$750 millones.
Plazo	10 años
Depositario	The Bank of New York Mellon
Rendimiento	5.70%
Calificación	BBB otorgado por Fitch Ratings, BBB- por Standard & Poor's y Baa3 por Moody's.
Covenants	Ver literal (a)

- (3) *Gas Natural de Lima y Callao – Cálidda* – En marzo de 2013 la Empresa realizó la colocación de los bonos en el mercado internacional por USD\$320 millones, bajo la regla 144A Regulación S. a un plazo de 10 años. Los recursos fueron usados para el prepago de los préstamos con International Finance Corporation (IFC), Corporación Andina de Fomento (CAF), Infrastructure Crisis Facility Debt Pool (ICF) y Citibank del Perú S.A., así

como el préstamo subordinado de accionistas. Con el remanente de recursos de la emisión de bonos la Compañía financió sus planes de inversión de los años 2013 y 2014 lo que le permite seguir ampliando la red de gas en el Departamento de Lima y la Provincia Constitucional del Callao. Las principales características de la emisión son:

Clase de título	Bonos de Deuda Pública
Fecha de emisión	Marzo de 2013
Valor nominal	USD \$320 millones.
Plazo	10 años
Rendimiento	4.375%
Calificación	AAA (col) otorgado por Fitch Ratings, BBB- por Standard & Poor's y Baa3 Moodys.
Covenants	Ver literal (a)

- (4) *Corporación Andina Fomento CAF EEB – Corporación Andina Fomento CAF EEB-* Como parte del proceso de restructuración 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% SV 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.
- (5) *Syndicated Loan - Contugas* – El 30 de septiembre de 2013, Banco Davivienda S.A., Corporación Andina de Fomento, Banco de Bogotá (Panamá) S.A. y Banco de Bogotá (Nassau ) Limited, acordaron otorgar a la Compañía un préstamo a un intereses libor a 180 días más 3.50% por USD\$310 millones en un plazo de 72 meses y único pago del principal al vencimiento. Adicionalmente, según adenda al Contrato de Crédito de fecha 11 de noviembre del 2014, se acordó ampliar el monto del préstamo a USD\$342 millones, otorgando a la Compañía un importe adicional de US\$ 32 millones, así:

**USDS**

Banco Davivienda S.A.	USD\$126,000,000
Corporación Andina de Fomento	135,000,000
Banco de Bogotá (Panamá) S.A.	68,000,000
Banco de Bogotá (Nassau ) Limited.	<u>13,000,000</u>

## USDS

USD\$342,000,000

Los desembolsos de este préstamo se efectuaron de forma gradual según las necesidades del flujo de caja mensual, hasta completar los USD\$342 millones a solicitud de la Compañía durante un período de disponibilidad (hasta el 30 de junio de 2015). Durante el 2015 se desembolsaron USD\$8 millones, completando el monto total del préstamo.

Adicionalmente, la Compañía debió cancelar una comisión de compromiso de 0,90% efectivo anual por el importe no desembolsado del préstamo. Así también a la firma del contrato la Compañía canceló el importe de la comisión de financiamiento equivalente al 0,90% del total del préstamo.

Los fondos obtenidos de este préstamo tuvieron como finalidad principal el pago del préstamo sindicado puente (por \$215 millones a favor de Banco Davivienda S.A., Banco de Bogotá S.A. New York Agency, Banco de Bogotá S.A. Panamá y Banco de Crédito del Perú) más la financiación de la inversión restante para culminar las obras asociadas al Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica.

Este préstamo está respaldado por un Compromiso Irrevocable de los accionistas en donde la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP y Transportadora de Gas Internacional S.A. ESP, como obligados, se comprometen incondicional e irrevocablemente frente a la Compañía a realizar aportes de inmediata disposición al capital social de la Compañía directamente o a través de afiliadas; o mediante el otorgamiento a favor de la Compañía de deuda subordinada; en el caso de que la Compañía no cuente con fondos suficientes y disponibles para el pago del Crédito Sindicado y de las obras asociadas al Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica. Así mismo, el préstamo está respaldado principalmente por los siguientes elementos:

- Hipoteca de la Concesión a favor de los Prestamistas
  - Fidecomiso de Flujos de los ingresos de la Concesión
  - Carta Fianza respaldando el 100% de los intereses semestrales.
- (6) *Syndicated Loan IELAH* – El 29 de agosto de 2014 IELAH S.L. adquirió un crédito sindicado por USD\$645 millones donde el Banco BBVA actúa como banco agente, esto con el fin de refinanciar los préstamos con empresas del grupo que mantnía ésta sociedad producto de la adquisición del 31,92% de TGI, dicho préstamo fue pactado con un vencimiento de 5 años y una tasa de interés Libor + 2,25%, donde en la última cuota se amortiza el total del principal del préstamo. Los bancos asociados al crédito sindicado se detallan a continuación:

	<b>USDS</b>
Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A.	USD\$100,000,000
Itaú Unibanco S.A. – Nassau Branch	100,000,000
The Bank of Nova Scotia	100,000,000
Banco de Bogota S.A.	60,000,000
Banco de Credito del Peru	60,000,000
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	60,000,000
The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd.	50,000,000
Banco Santander de Negocios Colombia S.A.	50,000,000
[Natixis]	35,000,000
Mizuho Bank, Ltd.	<u>30,000,000</u>
	<u>USD\$645,000,000</u>

Ésta obligación se encuentra sujeta un periodo de doce meses donde debe llevarse a cabo una fusión de TGI S.A. ESP con IELAH, en caso de no darse dicho evento, EEB deberá otorgar una garantía corporativa a favor del Agente Administrativo en beneficio de los Acreedores, en los términos y condiciones previstos en el “guaranty agreement”. Sin embargo, EEB contará con un periodo adicional de doce meses a partir del primer año para proveer la garantía en mención, si entrega el soporte que evidencie que ha iniciado los trámites legales previstos en la ley.

El día 11 de marzo de 2105 se realizó un prepagó por la suma de USD\$76 millones y el 11 de septiembre de 2015 un prepagó por la suma de USD\$175 millones.

El saldo del crédito sindicado al corte 31 de diciembre de 2015 es de USD\$394 millones.

Mediante Junta Directiva de EEB realizada el 21 de abril de 2015, La Empresa definió de manera unánime que se continuará con el proceso de fusión entre IELAH y TGI.

- (7) Corresponde a un crédito con Citibank firmado por Transportadora de Energía de Centroamérica, S A a una tasa de interés anual de 1,65%. La cantidad total del préstamo debe ser pagado a su vencimiento el cual corresponde al 27 de abril de 2016.
- (8) EEBIS Guatemala - El día 16 de noviembre de 2015 se desembolsó un crédito de corto plazo con Citibank por la suma de USD\$40 millones de dólares a una tasa LIBOR+1,65%. El vencimiento es el día 27 de Abril de 2016.
- (9) *Empresa de Energía de Cundinamarca* –\$103.902 MM corresponden a créditos de Largo Plazo con las entidades Banco de Bogotá, Banco AV Villas, Banco Popular y Banco BBVA los cuales tienen vencimiento en los años 2019 y 2020, y \$4.250 MM corresponden a créditos de Corto Plazo con el Banco BBVA, las tasas de interés oscilan entre el 5,72% y el 7,42%.
- (10) *CALIDDA* – Desembolso por un préstamo en soles por S/ 90.6 MM. , el monto del préstamo se repartió en dos partes iguales entre los 2 bancos. La duración del mismo es por cuatro años sin garantía ni covenants y a una tasa de 4.90% (Interbank) y 4.75% (Scotiabank)
  - a) ***Covenants emisión bonos bajo la regla 144A Regulación S*** – EEB adquirió los siguientes compromisos para incurrir en algunas actividades, bajo lo estipulado en el Indenture de la emisión:
    - 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., Contugás S.A.C., Treca S.A., EEB International Ltd., EEBGas Ltd., EEB Gas S.A.S. y EEB Ingeniería y Servicios S.A.) tendrían las siguientes limitaciones:

- La Empresa y sus filiales 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 filiales no podrán fusionarse o consolidarse con ninguna otra sociedad.

- La Empresa y sus filiales no podrán dedicarse a ningún negocio diferente al negocio de transmisión de energía y gas y a las actividades o negocios que estén relacionadas.
- La Empresa y sus filiales 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 filiales no podrán enajenar ningún activo a excepción de:
  - Ventas de inventarios, activos averiados, obsoletos, usados, improductivos o sobrantes, desperdicios e inversiones en el curso ordinario de los negocios.
  - 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 millones (o su equivalente en otras monedas) al año.
- La Empresa y sus filiales no podrán incurrir en ningún endeudamiento y no podrán garantizar ninguna obligación a favor de un tercero.

Adicional a lo anterior, la Empresa y sus filiales 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 los períodos.

Las restricciones anteriores no tendrán efectos si EEB es calificada con grado de inversión por al menos dos calificadoras de riesgo.

El pasado 28 de octubre de 2014, Fitch Ratings (“Fitch”) elevó la calificación crediticia internacional de EEB a ‘BBB’ desde ‘BBB-’, y afirmó la calificación local en ‘AAA’ con perspectiva estable. Según Fitch, la acción de calificación refleja la estabilidad del flujo de caja de la empresa, así como su fuerte posición de negocios, apalancamiento moderado con tendencia hacia la mejora y su sólida posición de liquidez.

La agencia Moody’s elevó el 4 de septiembre de 2015, la calificación crediticia de la deuda corporativa de Empresa de Energía de Bogotá ESP S.A. desde Baa3 a Baa2, lo que representa una escala superior dentro del grado de inversión. Adicionalmente, Moody’s mantiene la perspectiva estable.

En su comunicado, Moody’s destaca la solvencia crediticia de EEB y una alta probabilidad de apoyo extraordinario del Distrito de Bogotá. La mejora en la calificación refleja la expansión prudente en los planes de crecimiento del Grupo y reconoce los beneficios de la reciente adquisición en Brasil. También resalta los avances en el proyecto de Guatemala y la próxima entrada en operación del proyecto Quimbo del Grupo Enel antes de finalizar este año. En síntesis, la calificación muestra

la fortaleza financiera gracias a la naturaleza regulada de EEB y sus compañías subsidiarias en los mercados en donde operan.

Por su parte, el pasado 3 de septiembre de 2015 Standard and Poor's ("S&P") mantuvo la calificación grado de inversión BBB- a Empresa de Energía de Bogotá, pero cambió la perspectiva de estable a negativa, dadas las condiciones macroeconómicas, la volatilidad de los mercados y la aguda depreciación del peso colombiano en el último año. La agencia calificadora Standard & Poor's resaltó el bajo riesgo de negocio y la diversificación geográfica en segmentos de negocio lo que le permite a EEB contar con una generación de caja predecible y estable en el futuro.

## 19. CUENTAS POR PAGAR

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Proveedores	\$ 251.403	\$ 213.668	\$ 186.622
Acreedores (1)	490.052	1.123.265	41.357
Anticipos recibidos	<u>25.983</u>	<u>15.076</u>	<u>3.500</u>
	<u>\$ 767.438</u>	<u>\$ 1.352.009</u>	<u>\$ 231.479</u>
Corriente	\$ 767.438	\$ 1.352.009	\$ 231.479
	<u>\$ 767.438</u>	<u>\$ 1.352.009</u>	<u>\$ 231.479</u>

(1) corresponde principalmente a los dividendos decretados, por pagar a los accionistas.

## 20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A EMPLEADOS

	dic-15	Dic - 2014	1° Ene -2014
Beneficios de corto plazo (a)	\$48.312	\$38.440	\$31.492
Beneficios definidos (b)	-	-	-
Plan de pensiones de Jubilación neto	143.186	151.119	146.527
Beneficios complementarios	<u>57.082</u>	<u>56.017</u>	<u>47.508</u>

Total	\$ <u>248.580</u>	\$ <u>245.576</u>	\$ <u>225.527</u>
Porción Corriente	83.552	74.344	67.620
Porción NO Corriente	<u>165.028</u>	<u>171.232</u>	<u>157.907</u>

- a. **Beneficios a empleados de corto plazo** - Atendiendo los acuerdos convencionales pactados y la legislación laboral vigente, la Empresa reconoce los beneficios a empleados de corto plazo que incluyen las prestaciones sociales causadas, la bonificación por desempeño, la mesadas pensionales y salarios pendientes de pago, y la estimación de cuotas partes pensionales por pagar por el periodo corriente a favor de sus empleados y pensionados.

Bonificaciones	\$34.077	\$25.384	\$21.345
Prestaciones sociales	9.855	8.045	6.180
Salarios	2.867	3.213	1.948
Cuotas Partes Pensionales y otros	<u>1.513</u>	<u>1.798</u>	<u>2.019</u>
Beneficios a empleados de corto plazo	\$ <u>48.312</u>	\$ <u>38.440</u>	\$ <u>31.492</u>

- b. **Beneficios definidos**

*Plan Pensión de Jubilación* - la Empresa tiene reconocido en sus estados financieros las obligaciones por el plan de beneficios por retiro pensiones de jubilación para los empleados que cumplieron con los requisitos de edad y tiempo de trabajo.

Los empleados actuales no tienen el reconocimiento de este beneficio directamente por la Empresa y en concordancia con la ley pensional colombiana solo podrán acceder a este beneficio a través de una administradora de fondos de pensiones.

Las hipótesis actuariales significativas para la determinación de la obligación definida son la tasa de descuento, el incremento salarial esperado y la mortalidad. El valor presente de las obligaciones por prestaciones definidas se calcula utilizando el método de crédito unitario proyectado a finales del periodo del que se reporta, el cual es el mismo que el que se aplicó en el cálculo del pasivo por obligaciones definidas reconocidas en el estado de situación financiera.

Estas obligaciones se valorizan anualmente por actuarios independientes calificados.

Los supuestos principales usados para propósitos de las valuaciones actuariales de pensiones de jubilación son las siguientes:

2015

2014

	% EEB		% EEC	
Tasa(s) de descuento	9.0%	7.44%	7.6%	7.04%
Tasa(s) esperada de incremento salarial	3.5%	4.20%	3.0%	4.00%
Retorno esperado sobre los activos del plan	11.767	-	12.731	-
Gasto de intereses plan de pensiones	(16.672)	(3.492)	(16.661)	(1.717)
Beneficiarios del plan de pensiones	1.676	312	1.781	312

Los importes reconocidos en estado de situación financiero por los planes de beneficios definidos, son:

Pensiones de jubilación

Cálculo actuarial pensiones año anterior	\$	315.366	\$	319.809
Gasto financiero		22.740		23.166
Pagos realizados durante el periodo		(31.617)		(33.036)
Otros resultados integrales		<u>(10.466)</u>		<u>5.427</u>
Obligación por beneficios al final del periodo	\$	<u>296.023</u>	\$	<u>315.366</u>

Los activos de los planes de pensiones se mantienen separados de los activos de la Entidad en patrimonios autónomos, bajo el control de las fiduciarias Fiducolombia y Fiduprevisora quienes administran estos recursos y realizan los pagos al personal pensionado, en la medida en que se requiera anualmente la Empresa realiza nuevos aportes a estos patrimonios autónomos. La vigencia de los contratos es de cinco (5) años, y fueron renovados durante el 2012 bajo las mismas condiciones.

El valor razonable de los instrumentos de capital y de deuda que componen el plan activo del plan de pensiones se actualizan con base en precios de mercado cotizados en mercados activos.

El rendimiento real de los activos del plan asciende a \$10.587 millones y \$14.444 millones en 2015 y 2014, respectivamente.

	2015		2014	
Plan activo de pensiones				
Valor razonable de los activos del plan	\$	164.247	\$	173.283
Ingreso por intereses		11.578		12.371
Pagos realizados durante el periodo		(25.966)		(27.150)
Aportes realizados		4.420		3.670
Otros resultados integrales		<u>(1.443)</u>		<u>2.073</u>

Plan activo al final del periodo	\$	<u>152.836</u>	\$	<u>164.247</u>
----------------------------------	----	----------------	----	----------------

La remediación del pasivo por beneficios definidos neto se incluye en los otros resultados integrales.

El pasivo presentado en el estado de situación financiera, corresponde al valor neto entre el valor neto de obligación por el beneficio de pensiones calculado anualmente por una actuario independiente usando el método de unidad de crédito proyectado, menos el valor razonable de los activos destinados a cubrir dichas obligaciones, que incluyen los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios prestados.

Plan de pensiones neto

Remediación del pasivo por beneficios definidos neto:

Saldo inicial del plan de pensiones (neto)	\$	151.119	\$	146.526
Neto Gasto / (ingreso) definido en el plan		11.162		10.795
Aportes al plan de pensiones		(4.420)		(3.671)
Pagos realizados		(5.651)		(5.886)
Otros resultados integrales		<u>(9.023)</u>		<u>3.355</u>

Plan de pensiones neto	\$	<u>143.187</u>	\$	<u>151.119</u>
------------------------	----	----------------	----	----------------

Las movimientos de pérdidas o ganancias actuariales surgen de los ajustes basados en la experiencia del actuario y afectan otros resultados integrales, así mismo los cambios en los supuestos actuariales para los beneficios post empleo y del plan activo de pensiones, se cargan o abonan como gastos e ingresos financieros durante el período. Los pagos realizados durante el año por este beneficio amortizan el saldo de la obligación y los activos del plan.

El costo del servicio actual y el gasto financiero neto del año se incluyen en el gasto de beneficios a empleados en el estado de resultados.

		<b>2015</b>		<b>2014</b>
Pensiones de jubilación				
Costo por intereses	\$	22.740	\$	23.166
Ingresos financieros activos		(11.768)		(12.371)
Otros resultados integrales pasivo		(10.466)		5.427

Otros resultados integrales activo	(1,443)	2,073
Efecto en estado de resultados	\$ (937)	\$ 18,295

*Planes de beneficios complementarios* - De acuerdo con los acuerdos convencionales extralegales, la Empresa otorga a sus empleados activos y pensionados, beneficios de atención médica, gastos del hogar (subsidio de energía) y auxilios para educación. Los costos esperados de estos beneficios se devengan durante el período de empleo usando la metodología de los planes de beneficios por retiro.

Las ganancias y pérdidas actuariales de los ajustes por la experiencia del actuario y los cambios en los supuestos actuariales, se cargan o abonan en otros resultados integrales y como gastos e ingresos financieros por actualización de las obligaciones durante el período en el que se causan.

Estas obligaciones se valorizan anualmente por actuarios independientes calificados.

De acuerdo con 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, la Empresa clasificó como beneficios complementarios los beneficios de Salud y Educación y los beneficios de recreación y gastos del hogar se clasificaron como contingencias por litigios.

Los costos esperados de estos beneficios se devengan durante el período de empleo, usando una metodología semejante a la que se usa para los planes de beneficios definidos de pensiones de jubilación.

*Beneficios de largo plazo* - La retroactividad de las cesantías, se liquida a aquellos trabajadores pertenecientes al régimen laboral anterior a la Ley 50 de 1990, y consiste en reconocer esta prestación social por todo el tiempo laborado con base en el último salario devengado, en EEB sólo 9 trabajadores tiene contratos de trabajo en estas condiciones.

De acuerdo con los acuerdos convencionales extralegales la Empresa otorga a algunos de sus empleados un beneficio relacionado con el tiempo de servicio denominado quinquenio. Los quinquenios son reconocidos en proporción al tiempo de servicios así:

- 40 días de sueldo por los primeros 5 años de servicio
- 77 días de sueldo por 10 años de servicio
- 110 días de sueldo por 15 años de servicio
- 145 días de sueldo por 20 años de servicio
- 200 días de sueldo por 25 años de servicio

El importe incluido en los estados de posición financiera que surge de la obligación de la Entidad respecto a los cálculos actuariales por beneficios definidos es el siguiente:

	Pensiones	Energía	Salud	Educación	Cesantías	Quinquenios	Total
Saldo 01 de enero 2014	146.527	2.515	38.016	2.071	4.227	679	194.035

Coste financiero	10.795	182	2.720	141	165	78	14.081
Coste corriente del periodo	-	-	-	-	251	19	270
Beneficios pagados	(9.557)	-	(3.792)	-	(148)	(210)	(13.707)
Pérdidas/(Ganancias)							
Actuariales	3.354	(308)	11.364	(1.336)	(1.184)	567	12.457
Saldo al 31 de diciembre 2014	151.119	2.389	48.308	876	3.311	1.133	207.136
Coste financiero	11.162	168	3.461	61	124	143	15.119
Coste corriente del periodo	-	-	-	-	229	69	298
Beneficios pagados	(10.071)	-	(3.803)	-	(201)	(349)	(14.424)
Pérdidas/(Ganancias)							
Actuariales	(9.024)	(256)	2.243	(700)	92	(216)	(7.861)
Saldo Diciembre 2015	143.186	2.301	50.209	237	3.555	780	200.268

## 21. OTRAS PROVISIONES

	2015	2014 31 de diciembre	2014 1 de enero
Litigios	121.408	48.418	41.393
Otras provisiones	11.368	451	407
Desmontajes ( TGI )	79.853	77.598	70.996
Contingencia beneficios complementarios	40.555	42.822	60.673
Cierre OBA'S - Materiales ing bodega	17.612	1.436	3.483
Estimación compra BOMT's	7.903	5.670	4.313
Cuotas partes pensionales	<u>3.722</u>	<u>4.011</u>	<u>4.613</u>
	<b><u>282.422</u></b>	<b><u>180.406</u></b>	<b><u>185.879</u></b>
Corriente	44.976	18.443	17.074
No corriente	<u>237.446</u>	<u>161.963</u>	<u>168.805</u>
	<b><u>282.422</u></b>	<b><u>180.406</u></b>	<b><u>185.879</u></b>

### Movimiento de otras provisiones:

Litigios	Otras provisiones	Desmontaje	Contingencia beneficios complementarios	Cierre OBA'S - Materiales ing bodega	Estimación compra BOMT's	Cuotas partes pensionales	Total

<b>Saldo inicial a Enero 1 de 2014</b>	<b>41.394</b>	<b>407</b>	<b>70.996</b>	<b>60.674</b>	<b>3.483</b>	<b>4.313</b>	<b>4.613</b>	<b>185.879</b>
Incrementos	17.263	338	25.164	52.302	1.437	1.533	0	98.036
Disminuciones, bajas y/o amortizaciones	(6.825)	(394)	0	(67.278)	(3.484)	0	0	(77.980)
Efecto de la conversión	(3.412)	98	(18.562)	(2.876)	1	(176)	(602)	(25.529)
<b>Saldo a Diciembre 31 de 2014</b>	<b>48.419</b>	<b>450</b>	<b>77.598</b>	<b>42.822</b>	<b>1.436</b>	<b>5.670</b>	<b>4.011</b>	<b>180.406</b>
Incrementos	98.529	10.856	35.899	51.586	17.612	2.519	0	217.000
Disminuciones, bajas y/o amortizaciones	(31.070)	(9)	0	(47.422)	(1.435)	0	0	(79.937)
Efecto de la conversión	5.532	70	(33.644)	(6.431)	(1)	(286)	(288)	(35.048)
<b>Saldo a Junio 30 de 2015</b>	<b>121.409</b>	<b>11.367</b>	<b>79.853</b>	<b>40.555</b>	<b>17.612</b>	<b>7.903</b>	<b>3.723</b>	<b>282.421</b>

## 22. PASIVO POR IMPUESTOS

Impuesto de Renta y CREE	\$ 31.634	\$ 59.740	\$ 15.093
Impuesto sobre el patrimonio	-	-	37.597
Retenciones por pagar	16.055	12.549	28.256
Impuesto Industria y comercio	4.168	4.290	4.158
Impuesto a las ventas	181	1.097	1.136
	<u>\$ 52.038</u>	<u>\$ 77.676</u>	<u>\$ 86.240</u>

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Corriente	\$ 52.038	\$ 77.676	\$ 86.240
	<u>\$ 52.038</u>	<u>\$ 77.676</u>	<u>\$ 86.240</u>

## 23. IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON OPERACIONES QUE CONTINUAN

Para el año fiscal 2015, la Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta a una tasa del 39% aplicable sobre la renta imponible, compuesta por 25% representado por impuesto sobre la renta y el 14% representado por el impuesto CREE complementaria. Durante el año 2014 la Compañía estaba sujeta al impuesto sobre la renta a una tasa del 34% aplicable sobre la renta imponible, compuesto por 25% representado por impuesto sobre la renta y el 9% representado por el impuesto CREE complementaria.

**Impuesto sobre la renta para la equidad (CREE)** - 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.

Las disposiciones fiscales aplicables a la compañía estipulan que la tarifa aplicable al impuesto sobre la renta para los años 2014 y 2015 es del 25% y el impuesto sobre la renta para la equidad – CREE es del 9%, respectivamente. Asimismo se establece una sobretasa del impuesto CREE del 5% para compañías cuya utilidad sea igual o superior a \$800 millones.

De conformidad con el artículo 165 de la Ley 1607 de 2012, las bases fiscales deben permanecer inalteradas durante los (4) años posteriores a la entrada en vigencia de los nuevos marcos técnicos normativos. Las bases fiscales se determinan de acuerdo con lo establecido en el artículo 2 del Decreto 2548 de 2014; es decir, siguiendo las disposiciones fiscales y todas las remisiones, expresas o tácitas, a las normas contables. Estas últimas deben entenderse hechas para aspectos tributarios, a los Decretos 2649 y 2650 de 1993, o a los planes únicos de cuenta según corresponda a cada superintendencia o a la Contaduría General de la Nación.

	2014		
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Activos y pasivos del impuesto corriente			
Activos del impuesto corriente	\$ 90585	\$ 51.267	\$ 63.786
Pasivos del impuesto corriente	(20.404)	(17.936)	(71.147)
Impuesto a las ganancias y CREE por pagar	<u>(31.634)</u>	<u>(59.740)</u>	<u>(15.093)</u>
Total	<u>\$ 38.547</u>	<u>\$ (26.409)</u>	<u>\$ (22.454)</u>

**Impuesto a la renta reconocido en ganancias o pérdidas**

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Impuesto corriente		
Con respecto al año actual	\$ 117.052	\$ 148.840
Impuesto diferido	-	-
Con respecto al año actual	<u>390.605</u>	<u>241.728</u>
Total gasto de impuestos relacionado con operacopmes que continua	<u>\$ 507.657</u>	<u>\$ 390.568</u>

La conciliación entre el gasto por impuesto a las ganancias y el impuesto determinado con base en la tarifa legal aplicable a la Compañía en Colombia es la siguiente:

	<b>2015</b>		<b>2014</b>	
Ganancias antes de impuestos	1.568.125		1.248.360	
Tasa de renta nominal	39%		34%	
Impuesto a tasa nominal	611.569	39,0%	424.442	34,0%
Efecto de los ingresos que están exentos de impuestos	(7.657)	-0,5%	(13.989)	-1,1%
Efecto de gastos que no son deducibles al determinar la ganancia gravable	1.083.926	69,1%	1.147.689	91,9%
Ingresos no fiscales reconocidos en la utilidad	(275.536)	17,6%	(92.401)	-7,4%
Deducciones fiscales	(624.016)	39,8%	(246.355)	-19,7%

Diferencias temporales por gastos causados contablemente	132.872	8,5%	126.633	10,1%
Efectos de ingresos no constitutivos de renta o ganancia ocasional	(292.893)	18,7%	(1.972.078)	158,0%
Efecto ingresos fiscales no reconocidos en la contabilidad	<u>100.356</u>	<u>6,4%</u>	<u>1.199.342</u>	<u>96,1%</u>
Impuesto de renta de renta calculado	117.052	7,5%	148.841	11,9%
Diferido	\$ 390.605	24,9%	\$ 241.728	19,4%
	<u>507.657</u>	<u>32,4%</u>	<u>390.569</u>	<u>31,3%</u>

*La tasa de impuestos usada para el 2015 y las conciliaciones de 2014 representan la tasa de impuestos de 32.4% para el 2015 y 31,3% para el 2014.*

*Reforma tributaria – A continuación se resumen algunas modificaciones al régimen tributario colombiano para los años 2015 y siguientes introducidas por la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014:*

*Impuesto sobre la renta para la equidad CREE y su sobretasa – A partir del periodo gravable 2016 y transitoriamente para 2015 la tarifa del impuesto CREE será del 9%.*

Las pérdidas fiscales en que incurran los contribuyentes del impuesto CREE a partir del año 2015, podrán compensarse en este impuesto. Así mismo, el exceso de la base mínima del CREE también podrá compensarse a partir de 2015

En ningún caso el impuesto CREE, ni su sobretasa, podrá ser compensado con saldos a favor por concepto de otros impuestos, que hayan sido liquidados en las declaraciones tributarias. Del mismo modo, los saldos a favor que se liquiden en las declaraciones del impuesto CREE, y su sobretasa, no podrán compensarse con deudas por concepto de otros impuestos, anticipos, retenciones, intereses y sanciones.

Se crea por los periodos 2015, 2016, 2017 y 2018 la sobretasa al CREE. El hecho generador de la sobretasa aplica a contribuyentes cuya declaración anual del impuesto CREE arroje una utilidad igual o superior a \$800 millones de pesos. La tarifa marginal aplicable para establecer la sobretasa será:

<b>Sobretasa</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
------------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Base gravable - \$800 millones                      5%              6%              8%              9%

La sobretasa estará sometida a un anticipo del 100% del valor de la misma, calculado sobre la base gravable del impuesto CREE sobre la cual el contribuyente liquidó el mencionado impuesto para el año gravable inmediatamente anterior. El anticipo de la sobretasa del impuesto CREE deberá pagarse en dos cuotas anuales en los plazos que fije el reglamento.

*Impuesto sobre la renta y complementarios* – Se aclara la residencia para efectos tributarios y se establece las siguientes tarifas para las rentas obtenidas por las sociedades y entidades extranjeras, que no sean atribuibles a una sucursal o establecimiento permanente:

<b>Año</b>			
<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
39%	40%	42%	43%

Se modifica la aplicación del descuento tributario por los impuestos pagados en el exterior, distribuyendo el mismo entre el impuesto sobre la renta y el CREE en una proporción de 64% y 36% respectivamente.

Se establecen modificaciones a los incentivos tributarios de i) Deducción por inversiones en investigación, desarrollo tecnológico o innovación, ii) Descuento tributario del impuesto sobre la renta por IVA pagado en la adquisición de bienes de capital y maquinaria pesada.

También se permite manejar la diferencia en cambio de las inversiones en sociedades del exterior sin efectos fiscales, hasta el momento de la enajenación de la respectiva inversión.

Así mismo se aplaza la entrada en vigencia de la limitación de las deducciones por pagos en efectivo para el año 2019 y siguientes.

*Otras disposiciones* - Nuevamente se establecen mecanismo de conciliación, transacción y condiciones especiales de pago para terminar los procesos o discusiones que los contribuyentes tengan con las autoridades, relacionados con temas tributarios, aportes al sistema de seguridad social, aduanero y cambiario.

*Saldos de impuestos diferidos* – A continuación se presenta el análisis de los activos/ pasivos del impuesto diferido presentados en los estados financieros de situación financiera:

<b>2014</b>		
<b>2015</b>	<b>31 de diciembre</b>	<b>1 de enero</b>

Impuesto diferido activo	\$ 899.962	\$ 725.805	\$ 178.431
	<u>(2.345.504)</u>	<u>(1.514.285)</u>	<u>(594.446)</u>
Impuesto diferido pasivo			
Total	\$ <u>(1.445.542)</u>	\$ <u>(788.480)</u>	\$ <u>(416.015)</u>

Los activos y pasivos por impuestos diferidos fueron calculados considerando las tasas aplicables a la fecha de amortización según la normatividad fiscal vigente aplicable a cada una de las compañías del grupo Empresarial.

El detalle de los impuestos diferidos activos y pasivos, neto es el siguiente:

	<b>A 31 de diciembre de 2015</b>	<b>A 31 de diciembre de 2014</b>	<b>A 1 de enero de 2014</b>
Impuesto diferido (pasivo) / activo relacionado con:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	14.396	12.703	8.922
Provision cartera comercial	11.759	11.158	11.046
Activos intangibles distintos a la plusvalia	149.412	217.057	(18.971)
Activos financieros	1.126	502	(445)
Inversiones en controladas	(163.634)	(55.627)	(39.796)
Cuentas por cobrar empleados	560	542	375
Cuotas partes pensionales	6.316	5.600	-
Inventarios	(1.218)	2.276	3.885
Propiedad, planta y equipos	(1.686.971)	(1.100.219)	(452.563)
Propiedades de inversión	(35.733)	(35.637)	(35.372)
Otros activos no financieros	299	(2.940)	2.482
Cuentas por pagar	(1.333)	954	713
Facturas pendientes de recibir	7.885	6.066	5.567
Deuda pasiva	(4.277)	(3.669)	(3.245)
Contratos Leasing Adquisiciones y reparaciones	3.828	3.984	2.889

Prestaciones sociales	173	302	267
Pasivos por impuestos	1.726	1.568	1.292
Provisiones	50.597	45.659	46.664
Otros pasivos	-	(164)	-
Otros pasivos financieros	6.664	633	397
Beneficios a empleados	12.105	12.246	12.231
Cálculo actuarial pensiones	3.799	10.168	11.004
Desamantamiento de activos	2.367	277	(1.489)
Pérdidas fiscales	174.612	78.081	28.132
<b>Total</b>	<b>(1.445.542)</b>	<b>(788.480)</b>	<b>(416.015)</b>

#### 24. OTROS PASIVOS

		2014	
	2015	31 de diciembre	1 de enero
Otras cuentas por pagar	\$ 396.224	\$ 289.893	\$ 261.558
Ingresos recibidos por anticipados	113.961	35.487	9.565
Depositos recibidos por terceros	68.581	50.960	35.221
Ingresos recibidos para terceros	<u>25.362</u>	<u>18.256</u>	<u>16.401</u>
	<u>\$ 604.128</u>	<u>\$ 394.596</u>	<u>\$ 322.745</u>
Corriente	\$ 239.047	\$ 118.604	\$ 81.014
No corriente	<u>365.081</u>	<u>275.992</u>	<u>241.731</u>
	<u>\$ 604.128</u>	<u>\$ 394.596</u>	<u>\$ 322.745</u>

## 25. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

### a. *Administración del riesgo de capital*

Para la administración de GEB, el capital debe asegurar que la capacidad de continuar como negocio en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y capital.

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

La administración revisa la estructura de capital de GEB sobre una base trimestral. Como parte de esta revisión, considera que el costo del capital y los riesgos asociados con cada clase de capital. El índice de endeudamiento especificado de 25% - 81% determinado como la proporción de la deuda neta y el capital. El índice de endeudamiento al 31 de diciembre de 2015 de 77,17%.

### - Índice de endeudamiento

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

<i>(Millones de COP)</i>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>ene-14</b>
<i>Deuda (i)</i>	\$ 8.914.863	\$ 7.210.223	\$ 3.765.749
<i>Efectivo y equivalentes</i>	\$ 872.430	\$ 1.603.944	\$ 1.289.587
<i>Activos financieros Corrientes</i>	\$ 275.962	\$ 211.611	\$ 355.893
<i>Deuda neta</i>	<u>\$ 7.766.472</u>	<u>\$ 5.394.668</u>	<u>\$ 2.120.270</u>
<i>Capital contable (ii)</i>	\$ 10.063.583	\$ 8.529.763	\$ 9.558.269
<i>Índice de deuda neta a capital contable</i>	<u>77,17%</u>	<u>63,25%</u>	<u>22,18%</u>

- (i) La deuda se define como préstamos a largo y corto plazo (excluyendo los derivados y los contratos de garantía financiera).
- (ii) El capital contable incluye todas las reservas y el capital social de la Entidad que son administrados como capital.

b. *Categorías de instrumentos financieros*

(Millones de COP)	Diciembre 31,2015	Diciembre 31,2014	Enero 1, 2014
<i>Efectivo y equivalentes</i>			
Caja	\$ 260	\$ 174	\$ 51
Bancos	\$ 411.420	\$ 945.308	\$ 839.340
Derechos en fondos de Valores y fiducias de inversiones	\$ 168.592	\$ 301.802	\$ 216.508
Bonos y títulos gobierno general Moneda Extranjera	\$ 50.501	\$ 38.598	\$ 33.903
Bonos y títulos gobierno distrital Moneda Nacional	\$ 0	\$ 4.056	\$ 4.133
Time Deposit Mda Extranjera < 90 días	\$ 143.328	\$ 383.810	\$ 206.720
Títulos Devolución de Impuestos – TIDIS	\$ 5.440	\$ 0	\$ 0
<i>Activos Financieros</i>			
Inversiones conservadas al vencimiento registradas al costo amortizado	\$ 751.327	\$ 569.231	\$ 471.556
Inversiones disponibles para su venta registradas a valor razonable	\$ 374.000	\$ 367.170	\$ 395.424
Fondos fiduciarios	\$ 21.935	\$ 9.801	\$ 5.481
<b>Cuentas por cobrar</b>	\$ 487.350	\$ 363.173	\$ 180.020
<b>Cuentas por cobrar a partes relacionadas</b>	\$ 205.233	\$ 842.887	\$ 180.020
<i>Pasivos Financieros</i>			
Obligaciones financieras	\$	\$	\$

	8.914.863	7.210.223	3.765.749
<b>Cuentas por pagar</b>	\$ 767.438	\$ 8.284	\$ 231.479
<b>Cuentas por pagar a relacionadas</b>	\$ 4.307	\$ 8.284	\$ 7.026

c. ***Objetivos de la administración del riesgo financiero***

De forma continua se monitorea la exposición a los riesgos financieros, donde se analizan las exposiciones netas y la magnitud de los mismos, con el objetivo de gestionarlos de manera oportuna.

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

d. ***Riesgo de mercado***

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

e. ***Administración del riesgo cambiario***

GEB realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, por lo que se encuentra expuesto al riesgo de tasa de cambio, el cual se gestiona mediante la evaluación y ejecución de coberturas naturales y/o financieras.

<u>Análisis de moneda extranjera</u>	Variación tasa de cambio	Impacto Potencial en el	<u>sensibilidad de</u>
		Estado de Resultados Integral (+/-)	
		COP/MM	
A continuación se			presenta el análisis
	2015	1%	10.891,41
		5%	54.457,04
----	----	----	-----

de sensibilidad asumiendo una variación del peso colombiano por efecto en el movimiento de la tasa representativa del mercado TRM, cifras en millones de Pesos:

- Derivados financieros de moneda extranjera

GEB busca minimizar los efectos del riesgo de tasa de cambio mediante el uso de instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición, por lo cual cierra coberturas de corto plazo y de largo plazo que se consideren pertinentes.

Para realizar las coberturas se monitorea y actualiza de forma permanente cambios en las variables operacionales, de mercado y la evolución de las cuentas contables de la entidad, para asegurar que la estrategia de cobertura este acorde a la realidad de GEB y de las condiciones de mercado. De igual forma, GEB realiza coberturas para cubrir el riesgo de tipo de cambio que surge de transacciones futuras.

Con corte al 31 de diciembre de 2015, GEB contaba con las siguientes coberturas de tasa de cambio vigentes, a continuación se remite el MTM:

Cobertura financiera de flujo de caja de un activo en Reales Brasileños por 105 MM BRL:

Fecha de corte	Mark to Market Millones de Pesos
31-dic-15	7.585,80

De igual forma, se tiene vigente el swap de tasa de cambio sobre un nominal de 200 MM USD y opposite swap sobre un nominal de 310 MM USD con vencimiento al 2017, a continuación se remite la información el MTM a corte 31 de diciembre de 2015:

Fecha de corte	Mark to Market Miles de USD	Equivalente en Millones de Pesos
31-dic-15	(107.949,47)	(339.983,61)

Adicionalmente, se realizaron coberturas de la exposición cambiaria de corto plazo al Sol Peruano de manera mensual, por un nominal de 20 MM USD.

f. ***Administración del riesgo de tasas de interés***

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

- Análisis de sensibilidad para las tasas de interés

Con corte a 31 de diciembre de 2015, GEB cuenta con el 66% de su deuda a tasa fija, es decir el 34% de su deuda total se encuentra a tasa variable. A continuación, se presenta el impacto potencial a un año en GEB por un cambio en 100 pbs en las tasas de interés:

Variación en la tasa de interés	Impacto potencial en el Estado de Resultados Integral (+/-) Miles de USD	Equivalente en Millones de pesos
100 pbs	3.090,71	9.734,11

g. ***Otros riesgos de precio***

GEB está expuesta a riesgos de precio de las acciones que surgen de las inversiones en instrumentos de capital. Las inversiones en instrumentos de capital se mantienen para propósitos estratégicos más que de negociación. La Entidad no negocia activamente estas inversiones.

Análisis de sensibilidad de los precios de las acciones

Los análisis de sensibilidad han sido determinados con base en la exposición a los riesgos de precio de las acciones al final del periodo sobre el que se informa.

Si los precios de la acción de EEB hubieran estado 5% por encima/por debajo:

- La utilidad neta del año que terminó el 31 de diciembre de 2014 no hubiese sido afectada por la acción de EEB ya que las inversiones en el instrumentos de capital se clasifican como disponibles para su venta y no se dispusieron o deterioraron las inversiones; y
- Otros resultados integrales aumentaron en \$6.830 millones al 31 de diciembre de 2015 y para el 31 de diciembre 2014 generó una disminución de \$28.254 millones como resultado de los cambios en el valor razonable de las acciones disponibles para su venta.

La sensibilidad de la Entidad a los precios de las acciones no ha cambiado significativamente con respecto al año anterior.

Igualmente, GEB está expuesta a riesgos de precio de los instrumentos de capital emitidos por la misma, y que afectan la valoración de la Entidad. Se identifican los siguientes riesgos:

Riesgo Político, asociado a los cambios de directivos y la percepción de los inversionistas hacia una afectación de las directrices estratégicas. GEB mitiga este riesgo a través del fortalecimiento continuo de su Gobierno Corporativo.

Baja liquidez del instrumento de capital emitido por la entidad: la alta concentración del título en inversionistas institucionales ha disminuido la negociación del mismo, por lo cual le GEB implementó, desde diciembre de 2015, un programa de formadores de liquidez para la acción de EEB con el fin de reducir el spread entre precios de compra y venta y fomentar la eficiencia del desempeño del título.

h. ***Administración del riesgo de crédito***

El riesgo de crédito es la posibilidad de que una contraparte incumpla sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para GEB.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, GEB cuenta con la Metodología para la Asignación de Cupos de Contraparte, en la cual se realiza una valoración a cada contraparte según su naturaleza, garantizando que se opere únicamente con contrapartes que demuestren a lo largo del tiempo estabilidad y solvencia.

i. **Administración del riesgo de liquidez**

La administración del GEB tiene la responsabilidad final de mitigar el riesgo de liquidez y ha establecido un marco apropiado para gestión. GEB administra este riesgo manteniendo reservas adecuadas, facilidades bancarias para la obtención de créditos, vigilancia continua de los flujos de efectivo proyectados y reales, y conciliando los perfiles de vencimiento de los activos y pasivos financieros. Los cupos de crédito del GEB de corto plazo ascienden hasta COP 2,7 billones, con plazos hasta de 10 años.

- **Tablas de riesgo de interés y liquidez**

Las siguientes tablas detallan los pasivos financieros no derivados proyectados con periodos de pago acordados. Las tablas han sido diseñadas con base en los flujos de efectivo no descontados de los pasivos financieros con base en la fecha más reciente en la cual las empresas del GEB deberán hacer pagos. Incluyen tanto los flujos de efectivo de intereses como de capital. En la medida en que los intereses sean a tasa variable, el importe no descontado se deriva de las curvas en la tasa de interés al final del periodo sobre el que se informa.

Millones de COP	Tasa de interés efectiva promedio ponderada %	Menos de 1 mes	Más de 1 a 3 meses	Más de 3 meses a 1 año	Más de 1 año a 5 años	Más de 5 años	Total
<b>31 de diciembre de 2015</b>							
Con Intereses							
<i>Pasivo por arrendamiento financiero</i>	8,97%	142,18	316,47	2073,41	15.025	0	17.557
<i>Instrumentos a tasa de interés variable</i>	3,26%	2.030	8.745	118.066	1.732.165	11.392	1.872.398
<i>Instrumentos a tasa de interés Fija</i>	5,39%	575	67.556	230.417	2.485.819	4.351.728	7.136.095

Millones de COP	Tasa de interés efectiva promedio ponderada %	Menos de 1 mes	Más de 1 a 3 meses	Más de 3 meses a 1 año	Más de 1 año a 5 años	Más de 5 años	Total
<b>31 de diciembre de 2014</b>							
Con Intereses							

<i>Pasivo por arrendamiento financiero</i>	8,09%	141	428	2.385	10.142	6.531	19.628
<i>Instrumentos a tasa de interés variable</i>	3,17%	715,334427	1601,12716	107912,994	1.896.455	13.379	2.020.064
<i>Instrumentos a tasa de interés Fija</i>	5,34%	417	51.310	185.802	1.044.719	4.753.761	6.036.008

Los importes representan las cuentas por pagar de los contratos cuyos vencimientos están en su orden dentro del flujo de caja siendo los máximos que GEB podría estar forzado a liquidar bajo los acuerdos del importe total garantizado de acuerdo a su vencimiento.

Este estimado está sujeto a cambio, dependiendo de la probabilidad que el flujo y/o la variación de las variables que favorezcan finalización por anticipado de alguno de los contratos.

j. ***Instrumentos de financiamiento***

Millones de COP	2015	2014	ene-14
Sobregiro bancario sin garantía, revisado anualmente y exigible a la vista:			
- Importe utilizado	0	0	0
- Importe no utilizado	\$15.100	\$15.000	\$20.000
<i>Total</i>	\$15.100	\$15.000	\$20.000

	2015	2014	ene-14
Sobregiro bancario garantizado:			
- Importe utilizado			
- Importe no utilizado	\$1.000	\$1.000	\$1.000
<i>Total</i>	\$1.000	\$1.000	\$1.000

	2015	2014	ene-14
Préstamo bancario garantizado con varios vencimientos hasta el 2013, los cuales podrían ser ampliados por mutuo acuerdo:			
- Importe utilizado	\$850.357	\$550.266	\$287.181
- Importe no utilizado			
<i>Total</i>	\$850.357	\$550.266	\$287.181

	2015	2014	ene-14
--	------	------	--------

Créditos de tesorería (Menores a un año) garantizados con pagaré

- Importe utilizado	\$4.250		
- Importe no utilizado	\$2.703.305	\$1.920.903	\$2.105.903
<i>Total</i>	\$2.707.555	\$1.920.903	\$2.105.903

GEB tiene acceso a las facilidades de financiamiento por \$ 2.719.405 millones y \$ 1.936.906 millones no fueron utilizados al final del periodo 2015 y 2014, respectivamente. La Entidad espera cumplir sus otras obligaciones con los flujos de efectivo de las operaciones y recursos que se reciban del vencimiento de activos financieros.

k. **Valor razonable de los instrumentos financieros**

Esta nota proporciona información acerca de cómo GEB determina los valores razonables de los distintos activos y pasivos financieros.

- Valor razonable de los activos y pasivos financieros de la Entidad que se miden valor razonable sobre una base recurrente

Algunos de los activos y pasivos financieros de GEB se valúan a su valor razonable al cierre de cada ejercicio. La siguiente tabla proporciona información sobre cómo se determinan los valores razonables de los activos financieros y pasivos financieros (en particular, la técnica de valuación (s) y los datos de entrada utilizados).

Activos/pasivos financieros	Valor razonable (Millones de COP)		Jerarquía del valor razonable	Técnica (s) de valuación y datos de entrada principales
	31/12/15	31/12/14		
1) Contratos forward de divisas	Activos 7.884,8 y pasivos 339.983,6	Activos 262,5 y pasivos 254.369,9	Nivel 2	Para los instrumentos financieros derivados Forward: Los flujos se proyectan con la curva forward (mediante diferencial de tasas), y posteriormente son descontados con la curva implícita de la respectiva moneda.
2) Activos financieros no derivados mantenidos para la venta	272.293	318.413	Nivel 1	Precios de cotización de oferta en un mercado activo.

Durante el año no hubo transferencias entre el nivel 1 y 2

- Valor razonable de los activos y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable en forma constante (pero se requieren revelaciones del valor razonable)

Excepto por lo que se detalla en la siguiente tabla<sup>1</sup>, la administración considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros, se aproxima a su valor razonable:

Millones de COP	2015		2014	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
<i>Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar</i>	\$35.953	\$44.946	\$29.381	\$35.683
<i>Inversiones al vencimiento</i>	\$466.963	\$471.971	\$592.556	\$596.856
<b>Total</b>	<u>\$502.916</u>	<u>\$516.917</u>	<u>\$621.937</u>	<u>\$632.539</u>
<b>Pasivos financieros</b>				
<i>Préstamos bancarios a tasa de interés fija</i>	\$5.770.879	\$5.869.434	\$4.341.847	\$4.568.802
<i>Préstamos de otras entidades</i>	\$2.514.859	\$2.520.870	\$2.505.503	\$2.530.607
<b>Total</b>	<u>\$8.285.738</u>	<u>\$8.390.304</u>	<u>\$6.847.350</u>	<u>\$7.099.409</u>

#### Jerarquía del valor razonable al 31 de diciembre de 2015

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Activos financieros</b>				
<i>Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar</i>	\$0	\$0	\$35.953	\$35.953
<i>Inversiones al vencimiento</i>	\$0	\$0	\$466.963	\$466.963
<b>Total</b>	<u>\$0</u>	<u>\$0</u>	<u>\$502.916</u>	<u>\$502.916</u>
<b>Pasivos financieros</b>				

<i>Préstamos bancarios a tasa de interés fija</i>	\$5.770.879	\$0	\$0	\$5.770.879
<i>Préstamos de otras entidades</i>	\$2.514.859	\$0	\$0	\$2.514.859
<b>Total</b>	<u>\$8.285.738</u>	<u>\$0</u>	<u>\$0</u>	<u>\$8.285.738</u>

#### Jerarquía del valor razonable al 31 de diciembre de 2014

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Activos financieros</b>				
<i>Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar</i>	\$0	\$0	\$29.381	\$29.381
<i>Inversiones al vencimiento</i>	\$0	\$0	\$592.556	\$592.556
<b>Total</b>	<u>\$0</u>	<u>\$0</u>	<u>\$621.937</u>	<u>\$621.937</u>
<b>Pasivos financieros</b>				
<i>Préstamos bancarios a tasa de interés fija</i>	\$4.341.847	\$0	\$0	\$4.341.847
<i>Préstamos de otras entidades</i>	\$2.505.503	\$0	\$0	\$2.505.503
<b>Total</b>	<u>\$6.847.350</u>	<u>\$0</u>	<u>\$0</u>	<u>\$6.847.350</u>

Los valores razonables de los activos y pasivos financieros incluidos en las categorías nivel 1 y nivel 3 mencionadas anteriormente fueron determinadas de acuerdo con modelos de valuación generalmente aceptados en base a un análisis de flujos de efectivo descontado, siendo el dato de entrada más importante la tasa de descuento que refleja el riesgo de crédito de las contrapartes.

## 26. PATRIMONIO

**Capital** - El capital autorizado de la matriz 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 2015 y 2014, distribuidas así:

Acciones	%
----------	---

Bogotá Distrito Capital	\$ 7.003.161.430	76.277382
Ecopetrol S.A.	631.098.000	6.873824
Otros	<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.

**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.

**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 2014 y diciembre 2014, se aprobó el proyecto de distribución de dividendos del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2013 y el 1 de enero y el 31 de octubre de 2014, por valor de \$590.533 y \$1.100.874, respectivamente

## 27. INGRESOS OPERACIONALES

	1 de enero a 31 de diciembre 2015	1 de enero a 31 de diciembre 2014
Distribución de Gas Natural	\$ 1.649.413	\$ 1.211.193
Transporte de Gas Natural	1.215.232	946.752
Distribucion de Energia	359.248	316.078
Transmision de Energia	<u>195.717</u>	<u>124.193</u>
	<u>\$ 3.419.610</u>	<u>\$ 2.598.216</u>

## 28. COSTO DE VENTA

Generales (1)	\$ 1.701.292	\$ 1.367.329
Depreciaciones	256.275	187.924
Servicios personales	151.812	125.752
Amortizaciones	91.314	77.054
Impuestos	44.077	18.719
Contribuciones y tasas	21.122	12.608
Servicios públicos	18.650	10.083
Contribuciones y aportes	13.333	14.904
Provisiones	<u>9.440</u>	<u>3.505</u>
	<u>\$ 2.307.315</u>	<u>\$ 1.817.878</u>

(1) Generales

Honorarios	\$ 1.068.829	\$ 759.207
Instalacion, mantenimiento y transporte	248.535	304.825
Operativos	237.707	211.321
Publicitarios	5.879	4.755
Otros	<u>140.342</u>	<u>87.220</u>
	<u>\$ 1.701.292</u>	<u>\$ 1.367.329</u>

## 29. GASTOS ADMINISTRATIVOS

Impuestos, contribuciones y tasas	\$ 46.460	\$ 36.061
Generales	26.421	31.778
Servicios personales	24.765	23.254
Contribuciones y aportes	4.367	5.563
Depreciaciones	4.311	4.613
Provisiones	3.617	9.304
Amortizaciones	<u>1.166</u>	<u>581</u>
	<u>\$ 111.107</u>	<u>\$ 111.154</u>

**30. OTROS INGRESOS (GASTOS)**

	<b>1 de enero a 31 de diciembre 2015</b>	<b>1 de enero a 31 de diciembre 2014</b>
Otras actividades ordinarias	\$ 45.634	\$ 15.745
Otros	25.757	8.599
Recuperaciones de provisiones costos y gastos	16.566	8.499
Arrendamientos	6.211	5.261
Indemizaciones	1.620	800
Venta de propiedad, planta, equipo y otros activos	523	52
Otros gastos extraordinarios	(13.982)	(8.597)
Donaciones	(6.745)	(2.515)
Impuestos asumidos	(5.851)	(477)
Perdida en venta o baja de activos	(56)	-
Otros gastos de ejercicios anteriores	(5)	-
	<u>\$ 69.672</u>	<u>\$ 27.367</u>

**31. INGRESOS FINANCIEROS**

Intereses	\$ 64.534	\$ 60.732
Dividendos	17.286	47.370
Utilidad en valoración de operación de cobertura	13.735	72.958
Utilidad en valoración de Inversiones	9.949	4.163
Otros	2.439	832
Intereses prestamos vinculados	304	201
	<u>\$ 108.247</u>	<u>\$ 186.256</u>

**32. GASTOS FINANCIEROS**

Intereses	\$ 395.517	\$ 269.349
Financieros	<u>65.421</u>	<u>105.623</u>
	<u>\$ 460.938</u>	<u>\$ 374.972</u>

### 33. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Los saldos y transacciones entre la compañía y sus subsidiarias, las cuales son partes relacionadas, han sido eliminados en la consolidación y no se revelan en esta nota. Más adelante se detallan las transacciones entre la entidad y otras partes relacionadas.

*Transacciones comerciales* – Durante el año las entidades del grupo realizaron las siguientes transacciones comerciales con partes relacionadas que no son miembros de la compañía:

	Ingresos		Ingresos por dividendos:		Costos y gastos:	
	31 de diciembre de 2015	31 de diciembre de 2014	31 de diciembre de 2015	31 de diciembre de 2014	31 de diciembre de 2015	31 de diciembre de 2014
Codensa S.A. E.S.P.	2.731	2.403	41.040	460.699	12.491	12.028
Emgesa S.A. E.S.P.	4.517	4.172	97.751	822.548	17.793	11.321
Gas Natural S.A. E.S.P.	18.689	12.595	10.005	119.877	-	102
Promigas S.A. E.S.P.	-	-	-	-	455	708
Red de Energia del Per	-	-	27.821	11.166	-	-
Electrificadora del Meta - EMSA	-	-	6.802	6.793	-	-
	25.937	19.170	183.419	1.421.083	30.739	24.159

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

Importes			Importes		
<u>adeudados por partes relacionadas</u>			<u>adeudados a partes relacionadas</u>		
31 de diciembre 2015	31 de diciembre 2014	1 de enero 2014	31 de diciembre 2015	31 de diciembre 2014	1 de enero 2014

Codensa S.A. E.S.P.	49.909	\$ 293.124	\$ 69.498	\$ 2.047	\$ 1.506	\$ 1.243
Emgesa S.A. E.S.P.	93.899	537.168	101.401	1.805	1.855	4.242
Gas Natural S.A. E.S.P.	18.689	12.595	9.148	-	-	0
Gebras	42.735	-	-	-	0	0
Promigas	-	-	-	-	4.215	1.514
Otros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.085</u>	<u>708</u>	<u>59</u>
	<u>\$ 205.233</u>	<u>\$ 842.887</u>	<u>\$ 180.047</u>	<u>\$ 5.937</u>	<u>\$ 8.284</u>	<u>\$ 7.058</u>

### *Compensación del personal clave de la administración*

La compensación a la administración y otros miembros clave de la administración durante el año fue la siguiente:

	2015	2014
Beneficios a corto plazo	\$ 31.933	\$ 24.125
Beneficios posteriores al retiro	0	0
Otros beneficios a largo plazo	67	44
Pagos con base en acciones	(552)	3.255
Beneficios terminados	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>\$ 31.448</u>	<u>\$ 27.394</u>

La compensación de la administración y ejecutivos clave es determinada por el comité de compensación con base en el rendimiento de los individuos y las tendencias del mercado.

### **34. COMPROMISOS**

	2015	2014
		31 de diciembre
		1 de enero

	2015	2014 31 de diciembre	2014 1 de enero
Compromisos para la adquisición de propiedad, planta y equipo	\$ 16.033	\$ 1.917	\$ 759

### 35. CONTRATOS DE ARRENDAMIENTOS OPERATIVOS

#### a. La Entidad como arrendatario

##### *Contratos de arrendamiento*

Los arrendamientos operativos se relacionan con arrendamientos de inmuebles cuyos periodos de arrendamiento son de 1 a 5 años. Todos los contratos de arrendamiento operativo contienen cláusulas de revisión de rentas de mercado en caso de que el arrendatario ejerza su opción de renovar.

##### *Pagos reconocidos como gastos*

	2015	2014
Pagos mínimos de arrendamiento	\$ 21.866	\$ 19.076
Cuotas contingentes por arrendamientos	-	-
Pagos recibidos por sub-arrendamientos	-	-
	<u>\$ 21.866</u>	<u>\$ 19.076</u>

##### *Compromisos de arrendamientos operativos no cancelables*

1 año o menos	\$ 7.699	\$ 10.103
Más de 1 a 5 años	44.558	34.404
Más de 5 años	<u>14.214</u>	<u>14.544</u>
	<u>\$ 66.471</u>	<u>\$ 59.051</u>

##### *Pasivos reconocidos relacionados con arrendamientos operativos no cancelables*

Contratos de arrendamiento de carácter oneroso		
A corto plazo	\$ 164	\$ 46
A largo plazo	<u>-</u>	<u>-</u>

**b. La Entidad como arrendador**

\$ 164 \$ 46

*Contratos de arrendamiento*

Los arrendamientos operativos son relativos a bienes inmuebles poseídos por la Entidad con plazos de arrendamiento entre 1 y 5 años. Todos los contratos de arrendamiento operativo contienen cláusulas de revisión de rentas de mercado en caso de que el arrendatario ejerza su opción de renovar. El arrendatario no tiene opción de comprar la propiedad a la fecha de expiración del periodo de arrendamiento.

Los ingresos por renta de propiedades obtenidos por la Entidad de sus propiedades de inversión, las cuales son todas arrendadas bajo arrendamientos operativos, ascendieron a \$ 7.290 y \$ 6.585 en 2015 y 2014. Los gastos operativos directos que surgen de las propiedades de inversión en el periodo ascendieron a \$ 887 y \$ 820 en 2015 y 2014.

*Cuentas por cobrar relacionadas con arrendamientos operativos no cancelables*

	<b>2015</b>		<b>2014</b>
1 año o menos	\$ 647	\$	7.328
Más de 1 a 5 años	265		-
Más de 5 años	=		=
	<u>\$ 912</u>	\$	<u>7.328</u>

**36. PASIVOS CONTINGENTES Y ACTIVOS CONTINGENTES**

*Pasivos contingentes -*

*Pasivos Contingentes*

	<b>2015</b>	<b>31 de</b>	<b>2014</b>
		<b>diciembre</b>	<b>1 de enero</b>
Litigios	<u>\$ 121.408</u>	<u>\$ 48.418</u>	<u>\$ 41.391</u>

*Gastos y pasivos ambientales*

Los gastos medioambientales que se relacionan con los ingresos actuales o futuras se registran como

gasto o capitalizan en su caso. Los gastos que se relacionan con una condición existente causada por las operaciones pasadas y que no contribuyen a las ganancias actuales o futuras se llevan a resultados

Los pasivos por costos ambientales se reconocen cuando una limpieza es probable y los costos asociados se pueden estimar de forma fiable. En general, el momento del reconocimiento de estas disposiciones coincide con el compromiso de un plan formal de acción o si es anterior, sobre las cesiones o en el cierre de los sitios inactivos.

El importe reconocido es la mejor estimación del desembolso necesario. Si el efecto del valor temporal del dinero es significativo, el importe reconocido es el valor presente de los gastos futuros estimados.

A continuación, se presenta una descripción de los principales procesos legales que están en proceso en contra de la Empresa:

- *Acción de grupo de Muña.* En el año 2001 se presentó una acción de grupo por los habitantes de Sibaté contra EEB, EMGESA y la CAR donde se pretende que se indemnice por los supuestos daños ambientales causados por la contaminación del embalse de Muña. EEB y EMGESA han advertido que la contaminación no se debe por causa de la generación de energía eléctrica. No se conoce el monto de la eventual responsabilidad de EEB. La pretensión de cada demandante (3.240) es de 200 smmlv.

Actualmente cursa en el Juzgado 5 administrativo del circuito de Bogotá (Expediente 2011-096).

- *Acción popular de muña (Río Bogotá).* 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.

Con el propósito de atender este proceso, EEB, Emgesa y la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá ESP., 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.

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.

El consejo de Estado dictó sentencia de segunda instancia el 28 de marzo de 2014 donde dijo que EEB no era contaminante y ordenó lo siguiente:

*4.31 “ORDÉNASE A EMGESA O QUIEN HAGA SUS VECES Y A LA CAR EN COORDINACIÓN CON EMPRESA ENERGÍA BOGOTÁ de manera inmediata la realización de todas y cada una de las actividades necesarias para la operación y mantenimiento del embalse del Muña (dragado, disposición de lodos, operación y mantenimiento del sistema de aireación, cosechas y disposición de buchón, entre otros) de acuerdo con lo dispuesto en la parte motiva de esta decisión”*

*“... La coordinación a que se refiere la sentencia deviene del vínculo que existe entre la Empresa de Energía de Bogotá -EEB y EMGESA en virtud de la concesión otorgada a ésta para la generación de energía y por ello, la coordinación con la CAR para la realización de actividades atinentes al Embalse del Muña, deben surgir como acuerdos de entendimiento y cooperación, como se han venido elaborando entre EMGESA y la CAR con miras a promover el uso racional y eficiente de los recursos naturales, así como estimular la formación de una cultura de respeto y preservación del medio ambiente, particularmente en las zonas de influencia de Emgesa...”*

Actualmente se desarrollan audiencias de verificación en el Tribunal Administrativo de Cundinamarca (MP. Nelly Yolanda Villamizar)

## **Contingencias**

Al 31 de diciembre de 2015 y con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de las reclamaciones de la Empresa y sus Filiales por litigios, se han provisionado \$121.408 (\$48.418 al 31 de diciembre de 2014 y \$41.391 al 31 de diciembre de 2013) para cubrir las pérdidas probables por estas contingencias.

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

A continuación, se presenta una descripción de los principales procesos legales que están en proceso en contra de la Empresa:

***Proceso de arbitraje instaurado en contra de Contugas y EEB:***

El 29 de julio de 2014, EEB fue notificada de una solicitud de arbitraje promovida por el Consorcio GyM-Conciviles en contra de Contugas y EEB, ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI), relacionada con el 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.

La Demandante estima sus pretensiones de manera preliminar en una suma no menor 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. EEB planteó una objeción jurisdiccional contra su inclusión en este proceso arbitral, la cual será resuelta por el Tribunal Arbitral.

Considerando la etapa en la cual se encuentra el proceso de arbitraje y que no se ha resuelto la objeción jurisdiccional de EEB, no se tienen suficientes elementos de juicio para calificar y valorar una posible contingencia para la Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP.

Con sustento en las razones expuestas y en la información disponible al momento de emitir la presente opinión, este proceso se revela y se califica como “pasivo contingente” según la Norma NIIF y como “eventual” según la Norma Contable Colombiana.

***Contingencias por beneficios complementarios***

La Empresa ha reconocido al 31 de diciembre como otras contingencias las derivadas por la suspensión de los beneficios complementarios de energía y recreación a los pensionados de la Empresa por \$36.292 (\$35.216 al 31 de diciembre de 2014) y (\$34.216 al 1 de enero de 2014, en cumplimiento de lo estipulado en el Acto Legislativo 001 de 2005 que modificó los regímenes

especiales de pensiones. Esta obligación es actualizada con base en cálculos actuariales elaborados por un actuario independiente.

### ***Otras contingencias***

La administración de la Empresa estima 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.

### ***Acciones populares y de grupo:***

A la fecha se encuentran en curso las siguientes acciones populares y de grupo, las cuales son de difícil cuantificación dada su naturaleza jurídica, razón por la cual están calificadas como pasivo contingente:

- En el Juzgado 5 Administrativo del Circuito de Bogotá se tramita la acción de grupo en la que actúan como accionantes Orlando Enrique Guaqueta, Miguel Ángel Chávez otros. (Muña) la pretensión de los actores asciende a la suma de 200 salarios mínimos mensuales legales vigentes por cada uno de los 3240 actores. Lo anterior con el fin de revelar la información como un pasivo contingente (Expediente 2011-096).
- En el Juzgado 1 Administrativo del Circuito de Zipaquirá cursa la acción popular en la que actúa como accionante Helga Adriana Knepper, cuya pretensión es que se declare que EMGESA, EEB, y los municipios de Gachalá y Gama reparen la vía que comunica dichos municipios (Expediente 2014-551).
- En el Tribunal Administrativo de Nariño cursa la acción popular en la que actúa como accionante Alfredo Cano Córdoba, cuya pretensión es que se ordene disponer el traslado inmediato de las redes de transmisión eléctrica que cruzan el corregimiento de Cabrera del municipio de Pasto, Nariño y las que afectan igualmente a las zonas contiguas del municipio de Pasto y que para las nuevas instalaciones, EEB deberá socializar su trabajo observando todas las exigencias legales necesarias para evitar futuros daños, indicando la respectiva licencia ambiental expedida por la ANLA (Expediente 2015-198).
- En el Tribunal Administrativo de Quindío cursa la acción popular en la que actúa como accionante la Defensoría del Pueblo Regional de Quindío, cuya pretensión es que se ordene la suspensión del proyecto UPME 05-2009 (Armenia) ya que consideran vulnerados los derechos colectivos al medio ambiente, la moralidad administrativa, la existencia del equilibrio ecológico, entre otros. (Expediente 2014-222).

- En el Tribunal Administrativo de Risaralda cursa la acción popular en la que actúa como accionante la Defensoría del Pueblo Regional de Risaralda, cuya pretensión es que se ordene la suspensión del proyecto UPME 05-2009 (Armenia) ya que consideran vulnerados los derechos colectivos al medio ambiente, la moralidad administrativa, la existencia del equilibrio ecológico, entre otros. (Expediente 2015-038). En primera instancia se desvinculó a EEB de la acción y se encuentra en apelación ante el Consejo de Estado.
- En el Juzgado Primero Civil del Circuito de Garzón (Huila) cursa proceso de expropiación de EMGESA contra el INCODER y vincularon a la EEB por poseer infraestructura de energía eléctrica. (Expediente 2014-008700).
- En el Juzgado 4 Administrativo Oral de Descongestión de Pereira – Risaralda cursa la acción de grupo en la que actúa como accionante la señora Magnolia Salazar de Sánchez y otros, cuya pretensión es que se declare que la empresa es responsable de los perjuicios al medio ambiente y patrimoniales (desvalorización del predio-minusvalía y valor comercial del área de servidumbre) sufrido por cada uno de los miembros del grupo con ocasión de la valoración “arbitraria e injusta” de los perjuicios generados con la imposición de servidumbre de conducción de energía eléctrica - proyecto UPME 05-2009 (Expediente 2015-307).

### 37. SEGMENTOS DE INFORMACIÓN

#### a. *Productos y servicios de cuyos segmentos a informar se derivan ingresos*

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

Actividades Ordinarias	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Transmisión de Electricidad</li> <li>- Transporte de Gas Natural</li> <li>- Distribución de Electricidad</li> <li>- Distribución de Gas Natural</li> <li>- Otras actividades y servicios</li> </ul>
------------------------	--

- Transmisión de Electricidad: Servicio de transporte de energía eléctrica por redes de alta tensión, más los servicios de conexión al Sistema de Transmisión Nacional y de coordinación, control y supervisión de la operación de los activos de transmisión.
- Transporte de Gas Natural: Servicio de transporte de gas mediante ductos hacia las ciudades para su consumo domiciliario, industrial o vehicular.
- Distribución de electricidad: Servicio suministro de energía desde una subestación de distribución hasta los usuarios, cubriendo el mercado residencial, comercial e industrial.
- Distribución de Gas Natural: Servicio suministro de Gas Natural para ser distribuido desde una subestación de distribución a través de redes, entregando el gas a cada uno de los usuarios, cubriendo el mercado residencial, comercial, industrial y vehicular

- Otras actividades y servicios: Incluye servicios de ingeniería, arrendamientos y actividades conexas a los servicios relacionados con electricidad y gas natural.

La información sobre los segmentos a informar de la Entidad se presenta a continuación:

b. **Ingresos y resultados por segmento**

Se presenta un análisis de los ingresos y resultados de las operaciones continuas por segmento a informar:

	<u>Ingresos por segmento</u>		<u>Utilidades por segmento</u>	
	2015	2014	2015	2015
- Transmisión de Electricidad	\$ 195.717	\$ 124.193	\$ 90.836	\$ 48.202
- Transporte de Gas Natural	1.215.232	946.752	763.397	592.609
- Distribución de Electricidad	359.248	316.078	39.563	38.352
- Distribución de Gas Natural	1.649.413	1.211.193	218.499	101.175
- Otras actividades y servicios	<u>96.846</u>	<u>40.293</u>	<u>69.672</u>	<u>27.367</u>
Operaciones continuas totales	<u>\$ 3.516.456</u>	<u>\$ 2.638.509</u>	1.181.967	807.705
Participación en el resultado de asociadas			1.161.771	998.394
Ingresos financieros			108.247	186.256
Costos administrativos corporativos y salarios de la administración			(111.107)	(111.154)
Costos financieros			<u>(772.753)</u>	<u>(632.841)</u>
Resultado antes de impuestos a la utilidad			<u>1.568.125</u>	<u>1.248.360</u>

Los ingresos que se informan en los párrafos que anteceden representan los ingresos generados por prestación de servicios. No se registraron ventas entre segmentos en el año, ni en el anterior.

Las políticas contables de los segmentos sobre los que se informa son las mismas que las políticas contables de la Entidad descritas en la Nota 1. La utilidad por segmento representa la utilidad obtenida por cada segmento, sin la asignación de los costos administrativos corporativos y salarios de la administración, la participación en el resultado de asociadas, ingresos de inversiones, costos financieros y gasto de impuestos a la utilidad. Lo anterior representa la valuación que se informa al funcionario que toma las decisiones operativas para propósitos de distribución de los recursos y evaluación del rendimiento del segmento.

c. **Información geográfica**

El Grupo opera en tres áreas geográficas principales – Colombia, en donde se encuentra la casa matriz, Perú y Guatemala.

Los ingresos de las operaciones continuas del Grupo por su ubicación geográfica son los siguientes:

	Ingresos provenientes de	
	<u>clientes externos</u>	
	2015	2014
Colombia	\$ 1.784.955	\$ 1.400.565
Perú	1.679.501	1.229.810
Guatemala	45.852	7.706
Otros	<u>6.148</u>	<u>428</u>
	<u>\$ 3.516.456</u>	<u>\$ 2.638.509</u>

### **38. HECHOS POSTERIORES AL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

Mediante Acta de Junta Directiva N° 1548 del 28 de enero de 2016, la Empresa decidió efectuar la venta de su participación en ISAGEN. A la fecha de este informe la Gerencia se encuentra en los trámites relacionados a dicho proceso.

---