

***Promigas S.A. E.S.P.***

***Estados Financieros Consolidados***

***30 de junio de 2015***

***(Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014)***

***Con el Informe del Revisor Fiscal***



**KPMG Ltda.**  
Carrera 53 No. 82 86 Oficina 803  
Edificio Ocean Tower  
Barranquilla - Colombia.

Teléfonos 57 +5 +3784232  
57 +5 +3784233  
57 +5 +3784234  
www.kpmg.com.co

## **INFORME DEL REVISOR FISCAL**

Señores Accionistas  
Promigas S.A. E.S.P.:

He auditado los estados financieros consolidados de Promigas S.A. E.S.P. y Subordinadas, los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 30 de junio de 2015 y los estados consolidados de resultados del periodo, de otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses que terminó en esa fecha y sus respectivas notas, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa. Los estados financieros consolidados de 2014, preparados de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Colombia vigentes para ese periodo, fueron auditados por mí, y en mi informe del 2 de marzo de 2015, expresé una opinión sin salvedades sobre los mismos; estos estados financieros, incluyendo los saldos de apertura al 1 de enero de 2014, fueron ajustados para adecuarlos a las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

### **Responsabilidad de la administración en relación con los estados financieros consolidados**

La administración es responsable por la adecuada preparación y presentación de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implementar y mantener el control interno relevante para la preparación y presentación de estados financieros consolidados libres de errores de importancia material, bien sea por fraude o error; seleccionar y aplicar las políticas contables apropiadas, así como establecer los estimados contables razonables en las circunstancias.

### **Responsabilidad del revisor fiscal**

Mi responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados con base en mi auditoría. Obtuve las informaciones necesarias para cumplir mis funciones y efectué mi examen de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Colombia. Tales normas requieren que cumpla con requisitos éticos, planifique y efectúe la auditoría para obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros consolidados están libres de errores de importancia material.

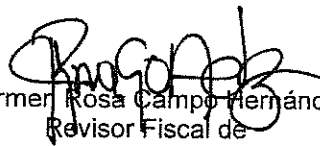
Una auditoría incluye realizar procedimientos para obtener evidencia sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del revisor fiscal, incluyendo la evaluación del riesgo de errores de importancia material en los estados financieros consolidados. En dicha evaluación del riesgo, el revisor fiscal tiene en cuenta el control interno relevante para la preparación y presentación de los estados financieros consolidados, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias. Una auditoría también incluye evaluar el uso de políticas contables apropiadas y la razonabilidad de los estimados contables realizados por la administración, así como evaluar la presentación de los estados financieros consolidados en general. Considero que la evidencia de auditoría que obtuve proporciona una base razonable para fundamentar la opinión que expreso a continuación.

**Opinión**

En mi opinión, los estados financieros consolidados mencionados, adjuntos a este informe, presentan razonablemente, en todos los aspectos de importancia material, la situación financiera consolidada de Promigas S.A E.S.P. y sus Subordinadas al 30 de junio de 2015, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo por el semestre que terminó en esa fecha, de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

**Otros asuntos**

Los estados financieros consolidados de 2015 son los primeros que la administración de Promigas S.A. E.S.P. y sus Subordinadas preparó aplicando las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia. En la nota 29 a los estados financieros consolidados de 2015, se explica cómo la aplicación del nuevo marco técnico normativo afectó la situación financiera consolidada de la Compañía, los resultados consolidados de sus operaciones y sus flujos consolidados de efectivo previamente reportados.




Carmer Rosa Campo Hernández  
Revisor Fiscal de  
Promigas S.A. E.S.P.  
T.P. 67994 - T  
Miembro de KPMG Ltda.

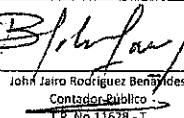
31 de agosto de 2015

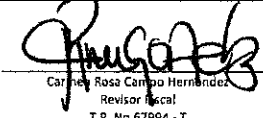
PROMIGAS S.A. E.S.P.  
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA  
 30 DE JUNIO DE 2015  
 (CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)  
 (En miles de pesos colombianos)

ACTIVOS	Nota	Junio 2015	Diciembre 2014	Enero 1, 2014
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	8	\$ 125.197.547	91.837.772	105.557.464
Activos financieros a valor razonable:	9			
Títulos de deuda		135.946.517	88.006.283	146.257.356
Otras cuentas por cobrar		-	-	1.602.394
		<u>135.946.517</u>	<u>88.006.283</u>	<u>147.859.750</u>
Activos financieros a costo amortizado:				
Títulos de deuda	10	3.657.547	3.584.691	35.001.642
Cuentas por cobrar	11	635.524.877	655.837.076	569.724.500
		<u>639.182.424</u>	<u>659.421.767</u>	<u>604.726.142</u>
Inventarios	12	38.455.845	35.274.251	32.560.425
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>		<u>938.782.333</u>	<u>874.540.073</u>	<u>890.703.782</u>
<b>ACTIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Activos financieros a valor razonable:				
Títulos de deuda	9	300.000	300.000	-
Otras cuentas por cobrar	9	1.815.145.414	1.738.598.848	1.565.709.125
		<u>1.815.445.414</u>	<u>1.738.898.848</u>	<u>1.565.709.125</u>
Activos financieros a costo amortizado:				
Títulos de deuda	10	53.883.365	47.153.918	174.073
Cuentas por cobrar	11	323.486.268	356.126.480	345.529.398
		<u>377.369.633</u>	<u>403.280.398</u>	<u>345.703.471</u>
Inventarios	12	8.462.441	9.211.723	6.452.219
Instrumentos de patrimonios con ajustes en resultados		1.465.807	1.738.613	1.178.612
Inversiones en compañías asociadas	13	482.372.842	464.153.284	362.065.991
Activos tangibles				
Propiedades, planta y equipo	14	1.156.983.886	1.176.980.940	1.082.516.838
Activos biológicos		3.647.516	3.625.138	3.457.934
		<u>1.160.631.402</u>	<u>1.180.606.078</u>	<u>1.085.974.772</u>
Activos intangibles:				
Concesiones	15	1.388.763.311	1.336.925.084	1.225.830.342
Goodwill	15	128.818.925	128.818.925	128.489.439
Otros activos intangibles	15	61.672.338	55.946.739	42.080.747
		<u>1.579.254.574</u>	<u>1.521.690.748</u>	<u>1.396.400.528</u>
Impuesto diferido activo	16	98.169.332	134.770.560	122.661.837
<b>TOTAL ACTIVO A LARGO PLAZO</b>		<u>5.523.171.445</u>	<u>5.454.350.252</u>	<u>4.886.146.555</u>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<u>\$ 6.461.953.778</u>	<u>6.328.890.325</u>	<u>5.776.850.337</u>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>				
<b>PASIVOS</b>				
<b>PASIVO CORRIENTE:</b>				
Obligaciones financieras	17	218.301.861	55.944.949	95.112.120
Bonos en circulación	18	17.663.490	13.491.397	29.798.872
Cuentas por pagar	19	394.785.369	491.675.458	485.498.755
Beneficios a empleados	20	16.361.974	14.418.841	14.682.123
Provisiones	21	893.712	592.981	4.617.194
Otros pasivos corrientes	22	30.320.460	29.538.530	23.085.965
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>		<u>678.326.866</u>	<u>605.662.156</u>	<u>652.795.029</u>
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Obligaciones financieras	17	575.235.514	990.159.872	696.301.562
Bonos en circulación	18	1.821.087.487	1.422.061.384	1.423.773.420
Cuentas por pagar	19	2.149.220	-	-
Beneficios a empleados	20	9.031.577	11.577.838	8.988.281
Impuestos diferidos	16	649.508.177	676.972.758	618.334.798
Provisiones	21	207.586.039	205.259.672	189.688.009
Otros pasivos	22	1.171.322	1.168.326	3.056.201
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>		<u>3.265.789.336</u>	<u>3.307.199.950</u>	<u>2.940.142.271</u>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<u>3.944.096.202</u>	<u>3.912.862.106</u>	<u>3.592.937.300</u>
<b>PATRIMONIO</b>				
Capital suscrito y pagado	23	113.491.861	113.491.861	109.883.255
Prima en colocación de acciones		322.822.817	322.822.817	152.448.117
Reservas		124.763.746	128.991.821	200.942.541
Resultados acumulados		65.512.005	(6.677.086)	161.621.400
Resultados del periodo		232.536.323	234.472.362	-
Efectos adopción por primera vez		1.459.755.422	1,459,755,422	1,459,755,422
Otro resultado integral		40,052,642	27,424,595	1,080,862
<b>TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS</b>		<u>2,358,934,816</u>	<u>2,280,281,792</u>	<u>2,085,731,597</u>
Participación no controlada	24	158,922,760	135,746,427	98,181,440
<b>TOTAL PATRIMONIO ATRIBUIBLE A LOS PROPIETARIOS</b>		<u>2,517,857,576</u>	<u>2,416,028,219</u>	<u>2,183,913,037</u>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<u>\$ 6,461,953,778</u>	<u>6,328,890,325</u>	<u>5,776,850,337</u>

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

  
 Aquiles Ignacio Mercado Gonzalez  
 Representante Legal Suplente

  
 John Jairo Rodriguez Benavides  
 Contador Público  
 T.P. No. 11628 - T

  
 Carmen Rosa Cerro Hernandez  
 Revisor Fiscal  
 T.P. No. 67994 - T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Véase mi informe del 31 de agosto de 2015)

PROMIGAS S.A. E.S.P.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS PERIODO

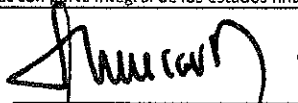
SEMESTRE TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2015

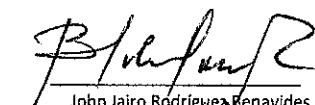
(CON CIFRAS COMPARATIVAS POR EL SEMESTRE TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014)

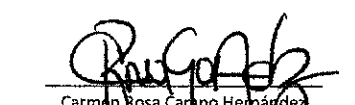
(En miles de pesos colombianos, excepto por la utilidad neta por acción la cual está expresada en pesos colombianos)

	Nota	Junio 2015	Diciembre 2014
Ingresos	25	\$ 1.267.417.303	1.256.023.929
Costos de venta	26	(772.317.400)	(778.627.337)
UTILIDAD BRUTA		495.099.903	477.396.592
Gastos operacionales	27	(110.795.412)	(117.927.771)
UTILIDAD OPERACIONAL		384.304.491	359.468.821
Dividendos recibidos		700.894	-
Método de participación		42.201.456	48.971.983
Ingresos financieros		39.293.195	35.036.746
Gastos financieros		(125.836.642)	(97.946.169)
Otros, neto		(5.823.032)	12.653.353
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA E INTERÉS NO CONTROLANTE		(49.464.129)	(1.284.087)
		334.840.362	358.184.734
Impuesto sobre la renta	16	(93.897.769)	(111.622.649)
UTILIDAD ANTES DE INTERÉS NO CONTROLANTE		240.942.593	246.562.085
Interés no controlante		(8.406.270)	(12.089.723)
RESULTADOS DEL PERÍODO		\$ 232.536.323	234.472.362
Resultados del periodo atribuible a:			
Accionistas de la Compañía		240.942.593	246.562.085
Interés no controlado		(8.406.270)	(12.089.723)
		\$ 232.536.323	234.472.362
RESULTADO NETO POR ACCIÓN		\$ 206,95	206,61

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

  
 Aquiles Ignacio Mercado Gonzalez  
 Representante Legal Suplente

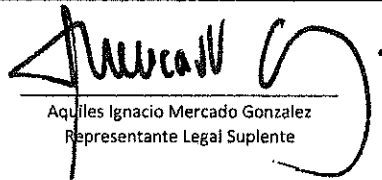
  
 John Jairo Rodríguez Benavides  
 Contador Público  
 T.P. No.11628 - T

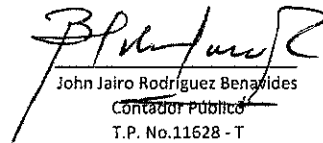
  
 Carmen Rosa Campo Hernández  
 Revisor Fiscal  
 T.P. No.67994 - T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Véase mi informe del 31 de agosto de 2015)

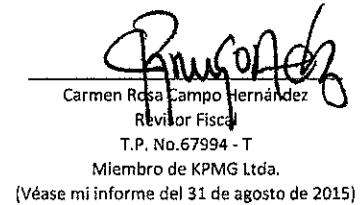
PROMIGAS S.A. E.S.P.  
**ESTADO CONSOLIDADO DE OTRO RESULTADO INTEGRAL**  
**SEMESTRE TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2015**  
 (CON CIFRAS COMPARATIVAS POR EL SEMESTRE TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014)  
 (En miles de pesos colombianos)

	Junio 2015	Diciembre 2014
RESULTADOS DEL PERIODO	\$ 232.536.323	234.472.362
Otro resultado integral del ejercicio, neto de impuestos		
<i>Por inversiones contabilizadas por el método de participación asociadas</i>	20.339.922	56.542.479
<i>Por inversiones contabilizadas por el método de participación controladas</i>	(5.901.039)	5.315.632
<i>Por revaluación de activos</i>	269.180	-
<i>Por operaciones de cobertura</i>	(2.080.016)	(30.891.108)
<i>Por planes de beneficios a empleados</i>	-	(2.697.773)
	<u>12.628.047</u>	<u>28.269.230</u>
Total resultados y otro resultado integral del periodo	\$ <u>245.164.370</u>	<u>262.741.592</u>
Resultados y otro resultado integral del periodo atribuible a:		
<i>Accionistas de la Compañía</i>	253.570.640	274.831.315
<i>Interés no controlado</i>	(8.406.270)	(12.089.723)
	\$ <u>245.164.370</u>	<u>262.741.592</u>

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

  
 Aquiles Ignacio Mercado Gonzalez  
 Representante Legal Suplente

  
 John Jairo Rodriguez Benavides  
 Contador Público  
 T.P. No.11628 - T

  
 Carmen Rosa Campo Hernández  
 Revisor Fiscal  
 T.P. No.67994 - T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Véase mi informe del 31 de agosto de 2015)



PROMIGAS S.A. E.S.P.  
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
 SEMESTRE TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2015  
 (CON CÍRULOS COMPARATIVAS POR EL SEMESTRE TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014)  
 (En miles de pesos colombianos)

Nota	Capital suscrito y premio	Prima en colocación de acciones	Reservas	Resultados acumulados	Resultados del período	Efectos adeudados por dividendos vert.	Otro resultado intermediario	Total patrimonio atribuible a los propietarios	Participación no controlada	Total patrimonio
SALDOS AL 01 DE ENERO DE 2014	\$ 109.683.255	152.248.117	200.992.541 (61.519.096)	161.621.200 61.519.096	-	-	-	2.085.731.597	98.181.440	2.183.913.037
Libерación de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contribución de reservas	-	-	-	(145.196.697)	-	-	-	-	2.268.934	2.268.934
Incremento por emisión de acciones	1.393.634	60.355.550	16.136.697	(61.858.174)	-	-	-	(145.631.157)	(4.946.572)	(150.577.429)
Diferencias decretadas en efectivo	-	-	-	(485.631.157)	-	-	(1.925.497)	141.005	141.005	(1.784.492)
Movimiento del ejercicio	-	-	-	-	195.119.757	-	-	195.119.757	6.215.315	201.334.972
Resultados y otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	195.119.757	-	-	-	-	201.334.972
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2014	111.175.879	212.613.667	155.650.176 (92.490.000)	(345.566) 92.490.000	195.119.757	1.459.755.422	(644.635)	2.133.594.700	101.860.322	2.235.455.022
Libерación de reservas	-	-	-	(5.861.645)	-	-	-	-	-	-
Contribución de reservas	-	-	-	(112.395.132)	-	-	-	-	27.371.385	27.371.383
Incremento por emisión de acciones	2.315.592	110.009.130	5.861.645	(115.754.500)	-	-	-	(115.754.500)	(3.997.875)	(119.752.375)
Diferencias decretadas en efectivo	-	-	-	(195.119.757)	195.119.757	-	-	-	-	-
Tránsito	-	-	-	-	-	-	-	-	10.512.597	10.512.597
Movimiento del ejercicio	-	-	-	-	234.472.362	-	-	262.741.592	-	262.741.592
Resultados y otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	234.472.362	-	-	-	-	262.741.592
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	113.491.861	322.622.817	128.591.821 (92.490.000)	(6.677.866) 92.490.000	234.472.362	1.459.755.422	27.424.595	2.280.281.792	135.746.427	2.416.028.219
Incremento por emisión de acciones	-	-	-	-	-	-	-	(162.283.771)	19.801.114	(142.482.657)
Diferencias decretadas en efectivo	-	-	-	71.189.091	(72.189.091)	-	-	-	(3.891.588)	(146.380.739)
Tránsito	-	-	-	-	-	-	-	-	7.265.807	7.265.807
Movimiento del ejercicio	-	-	-	-	232.596.323	-	-	(4.228.075)	-	(4.228.075)
Injuicio a la riqueza	-	-	-	-	-	-	12.628.047	265.164.370	-	265.164.370
Resultados y otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	232.596.323	-	12.628.047	-	-	247.824.370
SALDOS AL 30 DE JUNIO DE 2015	\$ 113.491.861	322.622.817	128.591.821 (92.490.000)	(6.677.866) 92.490.000	234.472.362	1.459.755.422	40.052.642	2.588.394.816	158.972.760	2.747.367.576

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

Adolfo Urbán Valencia González  
 Representante Legal Suplente

Johnairo Rodríguez Benavides  
 Representante Legal

T.P. No. 11628 - 1

Miembro de PROMIGAS S.A.

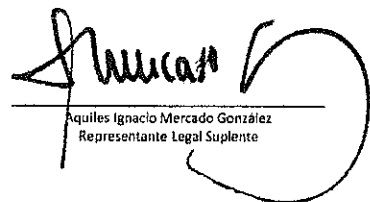
(Véase en Informe del 31 de agosto de 2015)

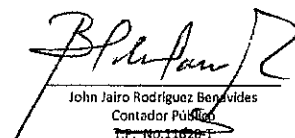
2015

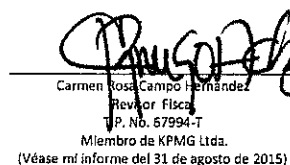
**PROMIGAS S.A. E.S.P.**  
**ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**SEMESTRE TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2015**  
**(CON CIFRAS COMPARATIVAS POR EL SEMESTRE TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014)**  
**(En miles de pesos colombianos)**

	Junio 2015	Diciembre 2014
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Resultados del ejercicio	\$ 232.536.323	234.472.362
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación	23.934.945	24.892.114
Utilidad por método de participación en controladas	(42.201.456)	(48.971.983)
Deterioro de cuentas por cobrar e inventarios	4.971.098	8.908.870
Impuesto diferido	5.766.853	39.403.408
Amortización de intangibles	35.013.039	26.898.642
Interés no controlante	-	-
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(28.420.735)	(159.452.536)
Inventarios	(2.576.830)	(7.183.950)
Otros activos	-	74.044
Otros pasivos	784.926	(1.887.910)
Impuesto a la riqueza	(4.228.075)	-
Beneficios empleados	(2.683.144)	(319.753)
Provisiones	2.627.098	(19.705.085)
Cuentas por pagar	(95.469.780)	53.371.161
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>130.054.262</u>	<u>150.499.384</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:		
Adquisición de:		
Activos tangibles	(26.174.436)	(97.637.617)
Inversiones en compañías controladas	(6.817.367)	-
Títulos de deuda	(54.742.537)	(14.175.923)
Concesiones	(92.307.685)	(139.485.333)
Títulos de patrimonio	-	(374.096)
Disminución de inversiones en compañías controladas	-	5.047.368
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	22.214.167	36.722.443
Dividendos recibidos de compañías asociadas	48.607.942	21.598.440
Venta de instrumentos de patrimonio	272.806	-
Efectivo neto usado en actividades de inversión	<u>(108.947.110)</u>	<u>(188.304.718)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiación:		
Dividendos pagados	(162.247.752)	(114.775.081)
Adquisición de obligaciones financieras	90.123.424	276.454.394
Pagos de obligaciones financieras	(342.690.970)	(241.268.203)
Participación no controlada	27.067.921	37.883.981
Emisión de bonos	400.000.000	-
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiación	<u>12.252.623</u>	<u>(41.704.909)</u>
Aumento neto (disminución neta) del efectivo y equivalentes de efectivo	33.359.775	(79.510.243)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	91.837.772	171.348.015
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio	<u>\$ 125.197.547</u>	<u>91.837.772</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
 Aquiles Ignacio Mercado González  
 Representante Legal Suplente

  
 John Jairo Rodríguez Benavides  
 Contador Público  
 T.P. No. 11020-T

  
 Carmen Rosa Campo Hernández  
 Revisor Fiscal  
 T.P. No. 67994-T  
 Miembro de KPMG Ltda.  
 (Véase mi informe del 31 de agosto de 2015)



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**1. ENTIDAD REPORTANTE**

Promigas S.A. E.S.P. (en adelante Promigas S.A. E.S.P., Promigas o la Compañía) fue establecida de acuerdo con las leyes colombianas el 27 de diciembre de 1974 y tiene por objeto social la compra, venta, transporte, distribución, explotación y exploración de gas natural, petróleo e hidrocarburos en general y de la actividad gasífera y petrolera en todas sus manifestaciones. Adicionalmente, vender o prestar bienes o servicios a terceros, financieros o no financieros y financiar con recursos propios la adquisición de bienes o servicios por parte de terceros. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Barranquilla (Colombia) y su término de duración se extiende hasta el 27 de diciembre de 2074 y al 30 de junio de 2015 contaba con 371 empleados directos y 40 temporales y al 31 de diciembre de 2014 contaba con 372 empleados directos y 45 temporales. De acuerdo con la evaluación de control establecida en la NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, Promigas S.A. E.S.P., cumple tal condición ante Corporación Financiera Colombiana S.A., cuya matriz es Banco de Bogotá S.A. quien a su vez es controlada por Grupo Aval Acciones y Valores S.A. No obstante, bajo Ley 222 de 1995 Promigas S.A. E.S.P. no es subordinada dado que los vehículos mediante los cuales la Corporación tiene participación indirecta no cumplen con la definición de sociedades y por ende, no computan en el cálculo de la participación con el propósito de determinar si existe subordinación bajo principios contables colombianos anteriores. La Compañía tiene su domicilio principal en la ciudad de Barranquilla, la dirección de la sede principal es calle 66 No. 67 – 123.

La Compañía en cumplimiento del deber legal de mantener actualizado el Registro Nacional de Valores e Intermediarios (RNV) y sujeta a control y supervisión de la Superintendencia Financiera de Colombia, según lo establecido en los Artículos 5.2.4.1.2 y 5.2.4.1.3 del Decreto único 2555 de 2010 de la Superintendencia Financiera de Colombia y la Circular externa 007 de 2015, Título Tercero, está obligada a presentar estados financieros separados y consolidados que incluyen, asimismo, las participaciones en sociedades subordinadas e inversiones en entidades asociadas.

La Compañía es una entidad controlada por la Corporación Financiera Colombiana S.A. cuya matriz es Grupo Aval Acciones y Valores S.A.

Promigas posee las siguientes controladas:

- |  |             |
|--|-------------|
| - Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas) | Cartagena   |
| - Transoccidente S.A. E.S.P.                         | Cali        |
| - Gases de Occidente S.A. E.S.P.                     | Cali        |
| - Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano) | Medellín    |
| - Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.       | Popayán     |
| - Promioriente S.A. E.S.P.                           | Bucaramanga |
| - Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.            | Cartagena   |

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- |  |              |
|--|--------------|
| - Gases del Pacífico S.A.C.  | Perú         |
| - Gases del Norte del Perú S.A.C.                                  | Perú         |
| - Orión Call Center  | Cali         |
| - Promisol S.A.S. quien controla a Enercolsa S.A.S. y Zonagen S.A. | Barranquilla |

Adicionalmente, tiene las siguientes asociadas:

- |   |              |
|---|--------------|
| - Gases del Caribe S.A. E.S.P., quien controla a Gases de la Guajira S.A. E.S.P. y Efigás Gas Natural S.A. E.S.P. | Barranquilla |
| - Energía Eficiente S.A. E.S.P.   | Barranquilla |
| - Complejo Energético del Este S.A.   | Panamá       |
| - Antillan Gas Ltd.   | Dominicana   |
| - Colombiana de Extrusión   | Cartagena    |
| - Metrex  | Cartagena    |
| - Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.   | Perú         |

### 1.1. Marco regulatorio

Promigas se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 la cual establece el Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios, Ley 689 de 2001 y la Resolución CREG 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural – (RUT) en Colombia, la regulación del sector, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio.

Por ser una empresa de servicios públicos, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de servicio de transporte y distribución de gas natural están reguladas por el Gobierno Nacional a través de la Comisión de Regulación y Energía y Gas (CREG). Las tarifas de distribución actuales se revisaron en el año 2004 según Resolución CREG 86 de 2004. En agosto de 2010 la CREG expidió la Resolución 126 de 2010, la cual establece los criterios generales de remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del Sistema de Transporte Nacional por el período tarifario. La CREG expidió en septiembre de 2011 la Resolución 117 por la cual se fijaba la tarifa de transporte. Esta resolución fue objeto de un recurso de reposición por parte de Promigas el cual fue resuelto mediante Resolución 122 de noviembre de 2012 y, en consecuencia, la nueva tarifa de transporte de gas entró a regir y empezó a ser cobrada en la facturación de diciembre de 2012. Por haber quedado sujeta a revisión por parte de la CREG la ampliación de la infraestructura en el tramo Cartagena – Sincelejo, en un nuevo trámite administrativo, que culminó con la expedición en julio de 2013 mediante la Resolución 68 de 2013, fue definida la inversión a realizar y por consiguiente quedaron fijadas las tarifas de transporte de este tramo, las cuales se están cobrando a partir de agosto de 2013.

Mediante Resolución CREG 018 de enero de 2014 se resuelven las solicitudes hechas por Promigas S.A. E.S.P. para la aplicación del artículo 14 de la Resolución CREG 126 de 2010 en

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

aquellos gasoductos que cumplieron la vida útil normativa en 2013 o antes y, consecuentemente, mediante Resolución CREG 082 de junio de 2014, se ajustan los cargos regulados del sistema de transporte de Promigas S.A. E.S.P., las cuales son las tarifas actualmente vigentes.

El 15 de enero de 2014 fue expedida la nueva metodología para la determinación de las tarifas de distribución de gas natural, que regirán durante los próximos cinco años, a través de la Resolución CREG 202 de 2013.

## **2. BASES DE PREPARACION**

### **2.1 Estado de cumplimiento**

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con las 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, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB, por sus siglas en inglés); las normas de base corresponden a las traducidas al español y emitidas al 1 de enero de 2012 y a las enmiendas efectuadas durante el año 2012 por el IASB. Estos son los primeros estados financieros consolidados, preparados de acuerdo con las NCIF, las cuales comprenden los Decretos 2784 de 2012 y 3023 de 2013, leyes y normas que pudieran tener implicaciones contables y las instrucciones impartidas por las entidades de vigilancia y control, para preparadores de la información financiera que conforman el Grupo 1; para la conversión al nuevo marco técnico normativo, se ha aplicado la NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera.

Los estados financieros consolidados y las notas que se acompañan serán presentados en la Asamblea de Accionistas de la Compañía el 22 de septiembre de 2015. Los accionistas tienen la facultad de aprobar o modificar los estados financieros consolidados de la Compañía.

### **2.2 Bases de medición**

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por lo siguiente:

- Los instrumentos financieros derivados son valorizados al valor razonable.
- Los instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultado son valorizados al valor razonable.
- Los activos biológicos son valorizados al valor razonable menos los costos de venta.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**2.3 Bases de presentación**

**Presentación del estado consolidado de resultados integrales**

La Compañía y sus controladas clasifican sus costos y gastos por función en el estado de resultados consolidado, de acuerdo con las prácticas del mercado en donde las compañías operan.

**Presentación del estado consolidado de flujos de efectivo**

El estado consolidado de flujos de efectivo de la Compañía se presenta utilizando el método indirecto.

**3. JUICIOS Y ESTIMADOS CONTABLES CRÍTICOS EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES**

La Compañía y sus controladas hacen estimados y asunciones que afectan los montos reconocidos en los estados financieros consolidados y el valor en libros de los activos y pasivos dentro del siguiente año fiscal. Los juicios y estimados son continuamente evaluados y son basados en la experiencia de la gerencia y otros factores, incluyendo la expectativa de eventos futuros que se cree son razonables en las circunstancias. La gerencia también hace ciertos juicios aparte de aquellos que involucran estimaciones en el proceso de aplicar las políticas contables. Los juicios que tienen los efectos más importantes en los montos reconocidos en los estados financieros consolidados y los estimados que pueden causar un ajuste importante en el valor en libros de los activos y pasivos en el siguiente año incluyen los siguientes:

**a. Negocio en marcha:**

La Compañía prepara los estados financieros consolidados sobre la base de un negocio en marcha. En la realización de este juicio se considera la posición financiera actual de la Compañía, sus intenciones actuales, el resultado de las operaciones y el acceso a los recursos financieros en el mercado financiero y analiza el impacto de tales factores en las operaciones futuras del grupo. A la fecha de este informe la administración de la Compañía no tiene conocimiento de ninguna situación que haga creer que la Compañía y sus controladas no tengan la habilidad para continuar como negocio en marcha durante el próximo año.

**b. Inversiones en títulos de deuda clasificadas al costo amortizado:**

La Compañía y sus controladas aplican juicios en evaluar si en los estados financieros las inversiones en títulos de deuda pueden ser categorizados como a costo amortizado teniendo en cuenta en particular su modelo de negocio para gestionar los activos

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

financieros y si cumplen las condiciones para que dichos activos financieros puedan ser valorados a costo amortizado. La Compañía y sus controladas puede vender estos activos solo en limitadas circunstancias en transacciones infrecuentes e inmateriales en relación con el total del portafolio en situaciones tales como que el activo deje de cumplir las políticas contables de inversión de la Compañía, ajustes en la estructura de maduración de sus activos y pasivos, necesidad de financiar desembolsos importantes de capital y necesidades estacionarias de liquidez.

**c. Deterioro para deudas de dudoso recaudo:**

La provisión para deudas de dudoso recaudo se revisa y actualiza al final de cada período, con base en análisis de edades de saldos y evaluaciones de la cobrabilidad de las cuentas individuales efectuadas por la administración. Periódicamente, se cargan a la provisión las sumas que son consideradas incobrables.

**d. Deterioro de cuentas por cobrar por financiación no bancaria:**

El método de cálculo de la provisión que realiza la Compañía está basado en el funcionamiento del modelo de pérdida incurrida, que tiene como premisas lo siguiente:

- Un punto de quiebre que se toma como referencia para comenzar a provisionar la cartera por edades, el cual está considerado en 150 días, y
- Un porcentaje de recuperación, el cual se define como porcentaje del valor de una edad de mora que no pasa a la edad siguiente, al mes siguiente.

El cálculo es realizado con base al análisis del comportamiento de la cartera en un (1) año.

Una vez realizado el ejercicio, se toman los valores por edad del mes que se va a provisionar, se le resta el porcentaje del promedio de recuperación del último año en cada una de las edades de mora y el resultado es el dinero con el cual se espera que se pueda incurrir en pérdida. Igualmente, se tiene en cuenta la cartera que se encuentra en la edad de mora mayor a 360 días, la cual se provisiona en su totalidad ya que es la cartera que no se ha logrado recuperar y será castigada.

**e. Valor razonable de instrumentos financieros e instrumentos derivativos:**

Información sobre los valores razonables de instrumentos financieros y derivativos que fueron valuados usando asunciones que no son basadas en datos observables del mercado es revelado en nota 6.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**f. *Impuesto sobre la renta diferido:***

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus respectivos importes en libros a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, calculado con las tasas fiscales que se esperan sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, basándose en las tasas que hayan sido aprobadas o prácticamente terminado el proceso de aprobación por parte del Gobierno.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo las diferencias temporarias imponibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la oportunidad de la reversión de las diferencias temporarias se pueda controlar y sea probable que dichas diferencias temporarias no se reversen en el futuro cercano.

Los activos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias deducibles y por la compensación futura de créditos fiscales y pérdidas impositivas no utilizadas, en la medida en que sea probable la disponibilidad de ganancias impositivas futuras contra las cuales imputar esos créditos fiscales o pérdidas impositivas no utilizadas, salvo las diferencias temporarias deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos.

**h. Reconocimiento inicial de transacciones con entes relacionados:**

En el curso normal de los negocios la Compañía tiene transacciones con entes relacionadas representados en instrumentos financieros. Las normas requieren reconocimiento inicial de instrumentos financieros basado en sus valores razonables y el juicio aplicado es determinar si las transacciones son realizadas a valores de mercado de las tasas de interés cuando no hay mercado activo para tales transacciones. Las bases del juicio consisten en valorar transacciones similares con entes no relacionados y un análisis de tasas de interés efectivas.

**i. Plusvalía:**

La Compañía efectúa anualmente una evaluación de deterioro de la Plusvalía, con base en estudios realizados por profesionales internos. Estos estudios son realizados con base en valoraciones de las unidades generadoras de efectivo, por el método de flujo de caja descontado y teniendo en cuenta los siguientes factores: La situación económica del país y del sector en que opera la compañía, información financiera histórica, y crecimientos proyectados de los ingresos y costos de la Compañía en los próximos cinco años y posteriormente, crecimientos a perpetuidad teniendo en cuenta sus índices de capitalización de utilidades, descontados a tasas de interés libres de riesgo que son

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

ajustadas por primas de riesgo que son requeridas en las circunstancias de cada compañía. Las siguientes son las principales asunciones usadas en dichas valoraciones:

Supuestos internos:

- Ingresos (capacidades contratadas, volúmenes, tarifas, contratos)
- AO&M (administración, operación y mantenimiento)
- Seguros e impuestos
- Inversiones (Capex)

Supuestos macroeconómicos :

- Inflación Colombia
- Inflación USA
- IPP Colombia
- IPP USA
- TRM
- DTF
- Libor (180 días)

Supuestos de valoración modelo CAPM:

- Beta desapalancado
- Tasa libre de riesgo
- Retorno de mercado
- Prima de riesgo país
- Tasa impositiva

Las metodologías y asunciones usadas para la valoración de las diferentes unidades generadoras de efectivo que tienen asignada la plusvalía fueron adecuadamente revisadas por la Compañía y con base en esta revisión concluye que al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 no fue necesario registrar ninguna provisión por deterioro.

- Estimación para contingencias:** La Compañía y sus controladas estiman y registran una provisión para contingencias, con el fin de cubrir las posibles pérdidas por los casos laborales, juicios civiles y mercantiles, y reparos fiscales u otros según las circunstancias que, con base en la opinión de los asesores legales externos, se consideran probables de pérdida y pueden ser razonablemente cuantificados.
- Beneficios a empleados:** La medición de las obligaciones de pensiones, costos y pasivos dependen de una gran variedad de premisas a largo plazo determinadas sobre bases

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

actuariales, incluyendo estimados del valor presente de los pagos futuros proyectados de pensiones para los participantes del plan, considerando la probabilidad de eventos futuros potenciales, tales como incrementos en el salario mínimo legal y experiencia demográfica. Estas premisas pueden tener un efecto en el monto y las contribuciones futuras, de existir alguna variación.

La tasa de descuento permite establecer flujos de caja futuros a valor presente de la fecha de medición. La Compañía y sus controladas determinan una tasa a largo plazo que represente la tasa de mercado de inversiones de renta fija de alta calidad o para bonos del Gobierno que son denominados en la moneda en la cual el beneficio será pagado, y considera la oportunidad y montos de los pagos de beneficios futuros, para los cuales se ha seleccionado los bonos del Gobierno.

Se utiliza otras premisas claves para valorar los pasivos actuariales, las cuales son calculadas con base en la experiencia específica de la Compañía y sus controladas combinada con estadísticas publicadas e indicadores de mercados.

- I. **Plan de mantenimiento mayor “Smartpig ó Herramienta inteligente”:** La Compañía y sus controladas deben realizar en cada quinquenio una inspección a la infraestructura con el fin de determinar el plan de mantenimiento a seguir. Por lo anterior, se reconoce una estimación del valor de la inspección, tomando como base el último valor pagado por este concepto, indexado por IPC para reflejar el incremento en el valor de la inspección y descontando a tasa de mercado, en particular el WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital).

#### **4. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación del estado de situación financiera consolidado de apertura y de los estados financieros consolidados que posteriormente se presentarán bajo NCIF, se mencionada a continuación:

##### **a) Consolidación de estados financieros**

La Compañía consolida sus estados financieros utilizando el método de integración global, que consiste en incluir los activos, pasivos, patrimonio y los estados de resultados de las controladas, eliminando los saldos recíprocos y las transacciones entre ellas.

La Compañía tiene control en otra entidad si, y solo si, reúne todos los elementos siguientes:

- Poder sobre la entidad participada que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes que afectan de manera significativa su rendimiento.



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Exposición o derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la entidad participada.
- Capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en los importes de rendimientos del inversor.

Tales estados financieros consolidados al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, incluyen los estados financieros de Promigas S.A. E.S.P. y los de sus compañías controladas (en adelante "las Compañías"), entendiéndose como controladas aquellas compañías cuyo poder de decisión está sometido directa o indirectamente a la voluntad de Promigas.

En este proceso, la Compañía consolida los activos, pasivos y resultados de las entidades en las cuales determine control, previa homogenización de sus políticas contables y conversión a pesos colombianos de las entidades controladas en el exterior.

El proceso de consolidación implica la eliminación de transacciones recíprocas y utilidades no realizadas entre ellas. La participación de los intereses no controlantes en las entidades controladas son presentadas en el patrimonio de forma separada del patrimonio de los accionistas de la Compañía.

Para el proceso de conversión de los estados financieros de las compañías controladas en el exterior, la Compañía convierte los activos y pasivos a pesos colombianos al tipo de cambio de cierre, el estado de resultados a tipo de cambio promedio del año y el patrimonio a tasa de cambio histórico. El ajuste neto resultante se incluye en el patrimonio como "ajuste por conversión de estados financieros" en la cuenta "otro resultado integral".

Los estados financieros que se acompañan incluyen los activos, pasivos, patrimonio y resultados de la Compañía y sus controladas.

Los estados financieros consolidados adjuntos incluyen las siguientes compañías:

*Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)* - Tiene por objeto social la compra, almacenamiento, envase y distribución de gases derivados de hidrocarburos y la construcción y explotación de gasoductos de gas natural de tipo industrial, comercial y domiciliario y la compra y venta de elementos, servicios y artefactos relacionados con la venta y distribución de gases combustibles y afines. La Compañía desarrolla actividades en los departamentos de Bolívar, Sucre, Córdoba y en algunos municipios de Antioquia y Magdalena. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Cartagena.

*Transoccidente S.A. E.S.P.* - Realizar el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas y subsistemas de transporte. El

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

montaje, construcción, operación, mantenimiento y explotación comercial de sistemas y subsistemas en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior por cuenta propia o ajena. Su actividad se desarrolla en la ciudad de Santiago de Cali.

*Gases de Occidente S.A. E.S.P.* - La prestación del servicio de distribución de gas combustible; la compra, venta, almacenamiento, transporte, envase, distribución y comercialización de gas natural o cualquier otro combustible, así como hidrocarburos o sus derivados en todas sus formas; la comercialización y/o financiación de toda clase de productos relacionados directa o indirectamente con las actividades o servicios prestados, actividades que realiza en el departamento del Valle del Cauca y Cauca.

*Gases de Occidente S.A. E.S.P.* consolida con las siguientes compañías:

- *Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.* - El 28 de junio de 2010 la Compañía suscribió un Contrato de Gestión con Cedelca S.A. E.S.P. con el objeto de asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca. La ejecución del Contrato de Gestión inició el 1 de agosto de 2010 con un término de 25 años. El Contrato de Gestión está sujeto a las Leyes de la República de Colombia, especialmente a las Leyes 142 de 1994 Régimen de los Servicios Públicos Domiciliarios y 143 de 1994 Régimen para la generación, interconexión, transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional, en las cuales se conceden unas autorizaciones y se dictan otras disposiciones en materia energética.
- *Orion Call Center* - Tiene por objeto social la prestación de servicios de call center, contact center, prestación de servicios de externalización de procesos de negocios "Business Process Outsourcing", prestación de servicios de atención personalizada para todo tipo de negocios. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Santiago de Cali.

*Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)* - Transportar gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de transporte. Esta actividad es desarrollada en los municipios de Cimitarra, Puerto Berrio, Yolombó, Cisneros, Maceo, San Roque, Santodomingo, Barbosa, Guarne, Rionegro y Girardota. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Medellín.

*Promisol S.A.S.* - Tiene por objeto social la prestación de servicios de compresión y deshidratación de gas natural y cualquier otro servicio relacionado con la industria del gas natural y de los negocios relacionados directamente con estas actividades y la implementación de sistemas de gestión energética, desarrollo de diagnósticos

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

energéticos, formulación e implementación de proyectos de generación en sitio o distribuida, cambio o sustitución de tecnología, programas de mantenimiento energético predictivo y asesorías integrales en el manejo de energía, compra, venta, distribución, explotación, comercialización de productos, servicios profesionales y técnicos. En el desarrollo de su objeto social, la Compañía ha celebrado ofertas comerciales para prestar los servicios de deshidratación y compresión de gas natural proveniente de los campos de Ballena y Chuchupa, antes de ser transportado. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

*Promisol S.A.S.* consolida con las siguientes compañías:

- *Enercolsa S.A.S.* - Tiene por objeto social la operación y mantenimiento de bienes y activos necesarios para la prestación de servicios de energía eléctrica y la enajenación y celebración de todo tipo de contratos de energía eléctrica con empresas nacionales y del extranjero. Su ubicación principal se encuentra en Cartagena.
- *Zonagen S.A.* - La Sociedad tiene como objeto social principal la generación de energía, y transmisión y distribución a empresas socias, asociadas, que sean miembros o que estén vinculadas económicamente a ella. Su domicilio principal se encuentra en ciudad de Barranquilla.
- *Enerfranca S.A.S.* - Su objeto social principal era la distribución, generación y comercialización de energía eléctrica en las diferentes zonas francas del país. Su domicilio principal se encontraba en la ciudad de Barranquilla. El 4 de noviembre de 2014 la Asamblea General de Accionistas de Promisol S.A.S., aprobó la fusión entre ésta y la sociedad Enerfranca S.A.S.; reforma estatutaria que quedó inscrita en la Cámara de Comercio el 19 de diciembre de 2014 bajo el número 277.446 del libro respectivo. Promisol S.A.S. en virtud de la fusión absorbió a la sociedad Enerfranca S.A.S., la cual se extinguió como persona jurídica al 31 de diciembre de 2014.

*Promioriente S.A. E.S.P.* - La sociedad tiene por objeto el transporte de gas combustible mediante la construcción, operación y mantenimiento de gasoductos troncales y ramales. El montaje, construcción, operación y mantenimiento y explotación comercial de gasoductos en cualquier parte del territorio nacional o en el exterior, por cuenta propia o ajena. Sus actividades se desarrollan en los municipios de Lebrija, Girón, Bucaramanga y su Área Metropolitana. Su domicilio principal se encuentra en la ciudad de Bucaramanga.

*Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.* - La sociedad tiene por objeto la inversión en construcción, mantenimiento y administración de puertos, el cargue y descargue, almacenamiento en puertos y otros servicios directamente relacionados con la actividad portuaria. Su domicilio se encuentra en la ciudad de Barranquilla.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

*Gases del Pacífico S.A.C.* - La sociedad tiene por objeto social la compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Lima en Perú.

*Gases del Norte del Perú S.A.C.* - La sociedad tiene por objeto social realizar las actividades de compra, venta, producción, comercialización de energía en cualquiera de sus formas, incluyendo, pero sin limitar a gas natural, energía eléctrica, hidrocarburos derivados del petróleo, carbón y otros combustibles. La sociedad tiene como domicilio principal la ciudad de Piura en Perú.

La participación en las compañías consolidadas es:

<u>Compañía</u>	<u>Junio 30, 2015</u>			<u>Diciembre 31, 2014</u>			<u>Enero 1, 2014</u>		
	<u>Directo</u>	<u>Indirecto</u>	<u>Total</u>	<u>Directo</u>	<u>Indirecto</u>	<u>Total</u>	<u>Directo</u>	<u>Indirecto</u>	<u>Total</u>
Surtigas S.A. E.S.P.	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%
Transoccidente S.A. E.S.P.	69,00%	0,00%	69,00%	69,00%	0,00%	69,00%	69,00%	0,00%	69,00%
Promioriente S.A. E.S.P.	73,27%	0,00%	73,27%	73,27%	0,00%	73,27%	73,27%	0,00%	73,27%
Transmetano S.A. E.S.P.	99,66%	0,00%	99,66%	99,66%	0,00%	99,66%	99,66%	0,00%	99,66%
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	90,12%	0,00%	90,12%	90,12%	0,00%	90,12%	90,12%	0,00%	90,12%
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	49,00%	45,96%	94,96%	49,00%	45,96%	94,96%	49,00%	45,96%	94,96%
Orion Call Center	0,00%	94,07%	94,07%	0,00%	94,07%	94,07%	0,00%	94,07%	94,07%
Promisol S.A.S.	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%
Enercolsa S.A.S.	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%
Gases del Pacífico S.A.C.	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%
Gases del Norte del Perú S.A.C.	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%	75,00%	25,00%	100,00%
Enerfranca S.A. E.S.P.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%
Zonagen S.A.	0,00%	99,97%	99,97%	0,00%	99,96%	99,96%	0,00%	99,58%	99,58%
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	<u>50,98%</u>	<u>0,00%</u>	<u>50,98%</u>	<u>50,98%</u>	<u>0,00%</u>	<u>50,98%</u>	<u>50,98%</u>	<u>0,00%</u>	<u>50,98%</u>

A continuación se indica el valor total de los activos, pasivos, patrimonio y resultados del ejercicio de las compañías incluidas en la consolidación al y por los semestres terminados el 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014 (fecha de transición a las NCIF):

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**30 de junio de 2015**

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtigas S.A. E.S.P.	\$ 852.922.135	541.039.954	311.882.181	28.970.700
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.408.528	3.644.413	9.764.115	968.473
Promioriente S.A. E.S.P.	583.481.055	337.926.925	245.554.130	12.414.057
Transmetano S.A. E.S.P.	231.329.198	91.096.914	140.232.284	12.715.385
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	831.793.200	626.235.427	205.557.773	32.176.224
Compañía Energética de Occidente S.A.	583.590.808	475.347.962	108.242.846	1.025.879
Orion Call Center	5.302.565	2.307.530	2.995.035	347.941
Promisol S.A.S.	92.159.150	43.003.910	49.155.240	(864.623)
Enercolsa S.A.S.	4.525.563	421.317	4.104.246	355.544
Gases del Pacífico S.A.C.	72.882.536	45.521.357	27.361.179	(3.533.492)
Zonagen S.A.	6.351.625	4.846.426	1.505.199	(799.765)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.145	-	1.445	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	<u>143.957.793</u>	<u>4.571.385</u>	<u>139.386.408</u>	<u>18.355</u>

**31 de diciembre de 2014**

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtigas S.A. E.S.P.	\$ 806.737.536	521.805.902	284.931.634	42.183.277
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.553.981	3.946.215	9.607.766	760.853
Promioriente S.A. E.S.P.	576.536.837	340.166.245	236.370.592	35.384.777
Transmetano S.A. E.S.P.	221.248.781	81.943.262	139.305.519	9.390.757
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	836.879.133	625.350.987	211.528.146	47.427.295
Compañía Energética de Occidente S.A.	573.747.943	464.309.855	109.438.088	6.459.666
Orion Call Center	5.121.056	2.467.332	2.653.724	311.604
Promisol S.A.S.	84.929.171	42.398.593	42.530.578	(1.223.491)
Enercolsa S.A.S.	4.284.042	316.514	3.967.528	204.135
Gases del Pacífico S.A.C.	56.322.867	33.432.018	22.890.849	(2.088.179)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.445	-	1.445	-
Zonagen S.A.	5.169.966	4.984.919	185.047	(1.124.304)
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	<u>\$ 104.863.920</u>	<u>1.215.487</u>	<u>103.648.433</u>	<u>(1.904.401)</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

*1 de enero de 2014*

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del ejercicio
Surtigas S.A. E.S.P.	\$ 775.016.607	588.271.087	186.745.520	28.542.928
Transoccidente S.A. E.S.P.	13.534.840	3.604.062	9.930.778	858.607
Promioriente S.A. E.S.P.	555.221.114	357.733.127	197.487.987	10.534.032
Transmetano S.A. E.S.P.	217.955.844	79.730.991	138.224.853	9.442.554
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	830.437.037	624.164.146	206.272.891	45.663.118
Compañía Energética de Occidente S.A.	588.905.850	472.656.792	116.249.058	14.250.853
Orion Call Center	2.797.783	783.552	2.014.231	210.367
Promisol S.A.S.	85.179.279	38.831.454	46.347.825	1.196.315
Enercolsa S.A.S.	4.291.277	248.342	4.042.935	322.011
Gases del Pacífico S.A.C.	9.892.925	500.712	9.392.213	(243.002)
Enerfranca S.A.	39.510.012	4.870.241	34.639.771	(538.107)
Zonagen S.A.	5.243.641	3.352.343	1.891.298	(983.189)
Gases del Norte del Perú S.A.C.	1.445	-	1.445	-
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P	\$ <u>40.609.767</u>	<u>1.668.282</u>	<u>38.941.845</u>	<u>(980.366)</u>

**b) Inversiones en compañías asociadas**

Si la Compañía tiene, directa o indirectamente, 20% o más del poder de voto en la entidad participada, se presume que tiene influencia significativa, salvo que pueda demostrarse claramente que tal influencia no existe. Si la Compañía tiene, directa o indirectamente, menos del 20% del poder de voto en la empresa participada, se presume que la Compañía no tiene influencia significativa, salvo que pueda demostrarse claramente que existe tal influencia. Las decisiones sobre utilizar el método de participación en donde la empresa participada tiene menos del 20% del poder de voto, requiere una evaluación cuidadosa de los derechos a voto y su impacto en la capacidad de la Compañía para ejercer influencia significativa.

La administración de la Compañía considera la existencia de las siguientes circunstancias, que pueden indicar que la Compañía está en posición de ejercer influencia significativa sobre una empresa en la que se tiene menos del 20% del poder de voto:

- Representación en el consejo de administración, u órgano equivalente de dirección de la entidad participada;
- Participación en los procesos de fijación de políticas, entre los que se incluyen las decisiones sobre dividendos y otras distribuciones;

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Transacciones de importancia relativa entre la Compañía y la entidad participada;
- Intercambio de personal directivo; o
- Suministro de información técnica esencial.

La administración también considera que la existencia y efectos de derechos a voto potenciales que son ejecutables o valores convertibles, también se deben considerar cuando se evalúa si la Compañía tiene influencia significativa.

Asimismo, la Compañía evalúa los siguientes indicadores que proporcionan evidencia de influencia significativa:

- La tenencia de la Compañía es significativa en relación con otra tenencia accionaria (es decir, minoría otros accionistas);
- Los accionistas importantes de la Compañía, su matriz, filial o ejecutivos de la Compañía, tienen inversión adicional en la entidad participada; y
- La Compañía es parte de comités importantes de la entidad participada, tales como el comité ejecutivo o el comité de finanzas.

La Compañía utiliza el método de participación el cual es un método de contabilización según el cual la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada periódicamente por los cambios en la participación del inversor en los activos netos de la participada. El resultado del periodo del inversor incluye su participación en el resultado del periodo de la participada y en otro resultado integral del inversor, en el patrimonio incluye su participación en la cuenta de otros resultados integrales de la participada.

**c) Moneda funcional y de presentación**

El peso colombiano es la moneda que representa con mayor fidelidad los efectos económicos de las transacciones, eventos y condiciones subyacentes de la Compañía y por esta razón los estados financieros son presentados en pesos colombianos como su moneda funcional.

Los estados financieros se presentan en miles de pesos colombianos, moneda de presentación y funcional de Promigas y sus controladas. Consecuentemente, todos los saldos y transacciones denominados en monedas diferentes al peso colombiano, se consideran conversión a moneda extranjera.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Promigas y sus controladas en concordancia con la NIC 21 y para efectos de presentar sus estados financieros relaciona las tasas de cambio utilizadas en la conversión de las transacciones en moneda extranjera:

	<u>Junio 30, 2015</u>	<u>Diciembre 31, 2014</u>	<u>Enero 1, 2014</u>
Cierre	\$ 2.585,11	2.392,46	1.926,83
Promedio	<u>2.485,28</u>	<u>2.041,39</u>	<u>No aplica</u>

Los activos y pasivos de los negocios en el extranjero se convierten a pesos colombianos a la tasa de cambio vigente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, y sus estados del resultado se convierten a las tasas promedio vigentes en las fechas de las transacciones. El patrimonio, a su respectiva tasa histórica.

A continuación se detalla la moneda funcional y de presentación de la Compañía y sus subordinadas:

**Compañía controladas:**

Suridora de Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Surtigas)	<b>Moneda funcional</b> Peso Colombiano
Transoccidente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Transportadora de Metano E.S.P. S.A. (Transmetano)	Peso Colombiano
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	Peso Colombiano
Promioriente S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Sociedad Portuaria El cayao S.A. E.S.P.	Peso Colombiano
Gases del Pacífico S.A.C.	Dólar Americano
Gases del Norte del Perú S.A.C.	Dólar Americano
Orión Call Center	Peso Colombiano
Promisol S.A.S. y sus controladas Enercolsa S.A.S. y Zonagen S.A.	Peso Colombiano

**Compañías asociadas:**

Gases del Caribe S.A. E.S.P. (Gascaribe)	<b>Moneda funcional</b> Peso Colombiano
Energía Eficiente S.A.E.S.P.	Peso Colombiano
Complejo Energético del Este S.A.	Dólar Americano
Antillan Gas Ltda.	Dólar Americano
Gas Natural de lima y Callao S.A.C.	Dólar Americano



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- d) **Transacciones en moneda extranjera:** Las operaciones en monedas extranjeras que fueron realizadas en monedas diferentes de la moneda funcional de cada unidad reportada, se reconocen a los tipos de cambio que prevalecen en las fechas de las operaciones. Al final del ejercicio, las partidas monetarias denominadas en moneda extranjera se vuelven a convertir a las tasas que predominan a la fecha de cierre.

La fluctuación cambiaria se reconoce en utilidad o pérdida en el periodo en el que surge, excepto, por las variaciones en la inversión neta en subsidiarias extranjeras generadas por la fluctuación cambiaria se incluyen en el ajuste de conversión acumulado, neto de impuestos, como parte de las diferencias por tipo de cambio de la conversión de operaciones extranjeras dentro de otras partidas acumuladas de la utilidad (pérdida) integral; el cual se registra en el patrimonio.

- e) **Efectivo y equivalentes de efectivo:** El efectivo y equivalentes corresponden a activos a corto plazo, presentadas en el estado de situación financiera y comprende el efectivo, saldos en bancos y las inversiones a corto plazo que cumplan las condiciones para ser equivalentes de efectivo. Dichas inversiones se caracterizan por tener un alto grado de liquidez y ser fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo, estando sujetas a un riesgo poco significativo del cambio a su valor.

Se consideran en esta clasificación, a las inversiones que pueden ser convertidas en efectivo en menos de 3 meses, desde su fecha de adquisición.

- f) **Efectivo restringido:** La Compañía y sus controladas mantienen efectivo restringido el cual está asegurado como colateral para cumplir ciertas obligaciones contractuales.

**g) Instrumentos financieros**

**Activos financieros**

Los activos financieros son clasificados según se midan posteriormente a costo amortizado o a valor razonable sobre la base del:

- a) Modelo de negocio de la entidad para gestionar los portafolios de los activos financieros.
- b) De la características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero.

Todos los activos financieros se reconocen inicialmente por su valor razonable más, en el caso de los activos financieros que no se contabilizan al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Las compras o ventas de activos financieros que requieran la entrega de los activos dentro de un período establecido por una norma o convención del mercado se reconocen en la fecha de la compraventa; es decir, la fecha en la que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo.

Los activos financieros incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, títulos de deuda, cuentas por cobrar comerciales, otras cuentas por cobrar y operaciones con derivados.

Luego del reconocimiento inicial todos los activos financieros clasificados “a valor razonable a través de resultados” son medidos a valor razonable. Las ganancias y pérdidas que resultan de los cambios en el valor razonable se presentan netos en el estado de resultados.

A su vez, los activos financieros clasificados como “a costo amortizado” posterior a su registro inicial, menos los pagos o abonos recibidos de los deudores, son ajustados con abono a resultados con base en el método de interés efectivo.

El método de interés efectivo es un método para calcular el costo amortizado de un activo y de asignar el ingreso o costo por intereses durante el periodo relevante. La tasa de interés efectiva es la que iguala exactamente los futuros pagos o recibos en efectivo estimados durante la vida esperada del instrumento financiero, o, cuando sea apropiado, por un periodo menor, al valor neto en libros del activo al momento inicial. Para calcular la tasa de interés efectiva, la Compañía estima los flujos de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero pero no considera pérdidas de crédito futuras y considerando el saldo inicial de transacción u otorgamiento, los costos de transacción y las primas otorgadas menos las comisiones y descuentos recibidos que son parte integral de la tasa efectiva.

**Deterioro del valor de los activos financieros**

Al final de cada período sobre el que se informa, la Compañía y sus controladas evalúa si existe alguna evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros se encuentran deteriorados en su valor. Un activo financiero o un grupo de activos financieros se considera deteriorado en su valor solamente si existe evidencia objetiva de deterioro del valor como consecuencia de uno o más acontecimientos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo (un “evento que causa la pérdida”), y ese evento que haya causado la pérdida tiene un impacto sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero, que se pueda estimar de manera fiable.

La evidencia de un deterioro del valor podría incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores se encuentran con dificultades financieras significativas, el incumplimiento o mora en los pagos de capital o intereses, la probabilidad de que entren en quiebra u otra forma de reorganización financiera, y cuando datos

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como cambios adversos en el estado de los pagos en mora o en las condiciones económicas que se correlacionan con los incumplimientos.

Para la determinación del deterioro de los activos financieros se utiliza la cuantificación de las pérdidas incurridas que tiene en cuenta tres factores fundamentales: la exposición, la probabilidad de incumplimiento y la severidad, así:

- Exposición es el importe del riesgo contraído en el momento de impago de la contraparte.
- Probabilidad de incumplimiento es la probabilidad de que la contraparte incumpla sus obligaciones de pago de capital y/o intereses. La probabilidad de incumplimiento va asociada al rating/scoring de cada contraparte/operación.
- Severidad es la estimación de la pérdida en caso de que se produzca impago. Depende principalmente de las características de la contraparte y de la valoración de las garantías o colateral asociado a la operación.

Si, en periodos posteriores, se pusiera de manifiesto una recuperación del valor del activo financiero valorado al costo amortizado, la pérdida por deterioro reconocida será revertida. Esta reversión tendrá como límite el valor en libros que hubiese tenido el activo financiero en caso de no haberse registrado la pérdida por deterioro de valor. El registro de la reversión se reconoce en los resultados del ejercicio.

**Pasivos financieros**

Un pasivo financiero es cualquier obligación contractual para entregar efectivo u otro activo financiero a otra entidad o persona, o para intercambiar activos financieros o pasivos financieros en condiciones que sean potencialmente desfavorables para la Compañía o un contrato que será o podrá ser liquidado utilizando instrumentos de patrimonio propios de la entidad. Los pasivos financieros son registrados inicialmente por su valor de transacción, el cual a menos que se determine lo contrario, es similar a su valor razonable, menos los costos de transacción que sean directamente atribuibles a su emisión. Posteriormente dichos pasivos financieros son medidos a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva determinada en el momento inicial con cargo a resultados como gastos financieros.

Los pasivos financieros sólo se dan de baja del balance cuando se han extinguido las obligaciones que generan o cuando se adquieren (bien sea con la intención de cancelarlos, bien con la intención de recolocarlos de nuevo).

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Compensación de instrumentos financieros en el balance**

Activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto reportado en el estado de situación financiera, cuando legalmente existe el derecho para compensar los montos reconocidos y hay una intención de la gerencia para liquidarlos sobre bases netas o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

- h) **Operaciones con instrumentos financieros derivados:** De acuerdo con la NIIF9, un derivado es un instrumento financiero cuyo valor cambia en el tiempo con base en una variable denominada subyacente, no requiere una inversión inicial neta o requiere una inversión pequeña en relación con el activo subyacente y se liquida en una fecha futura.

En el desarrollo de sus operaciones la Compañía generalmente transa en los mercados financieros en instrumentos financieros con contratos forward.

Todas las operaciones de derivados son registrados en el momento inicial por su valor razonable. Cambios posteriores en el valor razonable son ajustados con cargo o abono a resultados, según el caso, a menos que el instrumento derivado sea designado como de cobertura y si es así la naturaleza de la partida cubierta. La Compañía y sus controladas designan los derivados de cobertura como coberturas de flujo de caja de un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción proyectada altamente probable, en cuyo caso la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados es reconocida en la cuenta de otros resultados integrales en el patrimonio. La ganancia o pérdida en el derivado relacionada con la parte que no es efectiva a la cobertura o que no corresponde al riesgo cubierto es reconocida inmediatamente en el estado de resultados.

Los valores acumulados en la cuenta de otro resultado integral son trasladadas a utilidades en el periodo en el cual la partida cubierta es también llevada a resultados.

La Compañía y sus controladas documentan al inicio de la transacción la relación existente entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta así como el objetivo de riesgo y la estrategia para emprender la relación de cobertura. La Compañía y sus controladas también documentan su evaluación tanto a la fecha de inicio de la transacción como sobre bases recurrentes que la relación de cobertura es altamente efectiva en compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja de las partidas cubiertas.

Los activos y pasivos financieros por operaciones en derivados no son compensados en el estado de situación financiera; sin embargo, cuando existe el derecho legal y ejercible de compensar los valores reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

neto o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente se presentan neto en el estado de situación financiera.

La Compañía y sus controladas poseen contratos forward pactados para cubrir la fluctuación en tasa de cambio de una porción de los ingresos facturados en moneda extranjera. Se lleva contabilidad de cobertura mientras los forward se mantengan dentro del rango de efectividad (80% y el 125%). Su registro se hace a la tasa de negociación y la valoración de los instrumentos no realizados se registran en cuentas de patrimonio siempre y cuando la relación de la variación del subyacente entre la variación del derivado, sea del 100%. En caso contrario, se evalúa si la variación del subyacente es menor a la variación del derivado con el objetivo de determinar el efecto en resultados.

Las utilidades y las pérdidas por liquidación de los contratos se reconocen al cierre de cada mes.

**i) Garantías financieras**

Se consideran "Garantías financieras" aquellos contratos que exigen que el emisor efectúe pagos específicos para reembolsar al acreedor por la pérdida en la que incurra cuando un deudor específico incumpla su obligación de pago de acuerdo con las condiciones, originales o modificadas, de un instrumento de deuda con independencia de su forma jurídica. Las garantías financieras pueden adoptar, entre otras, la forma de fianza o aval financiero.

En su reconocimiento inicial, las garantías financieras prestadas se contabilizan reconociendo un pasivo a valor razonable, que es generalmente el valor actual de las comisiones y rendimientos a percibir por dichos contratos a lo largo de su vida, teniendo como contrapartida en el activo el importe de las comisiones y rendimientos asimilados cobrados en el inicio de las operaciones y las cuentas a cobrar por el valor actual de los flujos de efectivo futuros pendientes de recibir.

Las garantías financieras, cualquiera que sea su titular, instrumentación u otras circunstancias, se analizan periódicamente con objeto de determinar el riesgo de crédito al que están expuestas y, en su caso, estimar la necesidad de constituir alguna provisión por ellas, que se determinan por aplicación de criterios similares a los establecidos para cuantificar las pérdidas por deterioro experimentadas para activos financieros.

Las provisiones constituidas sobre los contratos de garantía financiera que se consideren deteriorados se registran en el pasivo como "Provisiones - Provisiones para riesgos y compromisos contingentes" con cargo a resultados.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Los ingresos obtenidos de los instrumentos de garantía se registran en la cuenta de ingresos por comisiones de las cuentas de resultados y se calculan aplicando el tipo establecido en el contrato del que traen causa sobre el importe nominal de la garantía.

**j) Propiedades, planta y equipo**

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, se valoran al costo menos las depreciaciones acumuladas y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro de valor que haya sufrido. El costo de los activos se deprecia de forma lineal con base en la vida útil estimada que se detalla a continuación:

	<u>Años</u>
Construcciones y edificaciones	50
Gasoductos, planta y redes no concesionadas	75
Maquinaria y equipo	De 5 a 60
Flota y equipo de transporte	5
Equipo informático, de computación y comunicación	5
Muebles y enseres	10

Las estaciones compresoras se deprecian de acuerdo a sus componentes, así:

<u>Componente</u>	<u>Años</u>	<u>Tasa</u>
Turbina (30.000 horas)	11 *	
Compresor o moto compresor (60.000 horas)	22 *	
Patín válvula	20	5%
Sistemas auxiliares:		
Enfriadores	20	5%
Sistema contra incendios	10	10%
Equipos auxiliares:		
Patín gas combustible	20	5%
Patín compresor de aire	10	10%
Panel de control de la estación	5	20%
Motor control center	20	5%
Generador de energía	10	10%
Válvulas y accesorios	20	5%

(\*) La equivalencia está calculada con el porcentaje de utilización estadística de cada estación compresora.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

***Costos capitalizables***

Los gastos de mantenimiento y reparaciones se cargan directamente a cuentas de resultado y las imputaciones en mejoras importantes son capitalizadas y depreciadas posteriormente.

La vida útil y el método de depreciación son revisados en forma periódica al menos anualmente por la Compañía sobre la base de los beneficios económicos previstos.

***Enajenaciones***

La diferencia entre el producto de la venta y el valor neto en libros del activo se reconoce en los resultados, bajo el rubro de otros ingresos.

**k) Costos por préstamos**

La Compañía y sus controladas capitalizan los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, como parte del costo de dichos activos. Es considerado un *activo apto*, aquel que requiere, necesariamente, de un período sustancial antes de estar listo para el uso al que está destinado o para la venta.

Los costos por préstamos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo apto, se incluyen en el costo de dichos activos. Estos costos por préstamos se capitalizarán, como parte del costo del activo, siempre que sea probable que den lugar a beneficios económicos futuros para la entidad y puedan ser medidos con fiabilidad.

**l) Arrendamientos**

La determinación de si un contrato es un arrendamiento financiero se basa en la sustancia del acuerdo desde la fecha de inicio. Los contratos de arrendamiento se clasifican como arrendamiento financiero si existiese la transferencia sustancial de todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. De lo contrario, el arrendamiento se clasificará como arrendamiento operativo. Un contrato de arrendamiento financiero se presume tras el cumplimiento de cualquiera de las siguientes condiciones:

- La propiedad se transfieren al arrendatario al finalizar el plazo del arrendamiento;
- La opción de comprar los bienes acordada por las partes es una ganga;
- El plazo de arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo;

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- El valor actual neto de los pagos mínimos por el arrendamiento es equivalente, al menos, la totalidad del valor razonable del activo arrendado y;
- Los activos arrendados son tan especializados que sólo el arrendatario puede usarlos sin realizar cambios significativos en ellos.

Los derechos sobre los activos mantenidos en arrendamiento financiero se reconocen como activos al valor razonable de la propiedad arrendada (o, si son inferiores, por el valor presente de los pagos mínimos por arrendamiento) al inicio del arrendamiento. El correspondiente pasivo con el arrendador se incluye en el estado de situación financiera como una obligación por el arrendamiento financiero. Los pagos del arrendamiento se reparten entre cargas financieras y reducción de la obligación del arrendamiento, para así conseguir una tasa de interés constante sobre el saldo restante del pasivo. Los cargos financieros se deducen en la medición de resultados. Los activos mantenidos en arrendamiento financiero se incluyen en propiedades, planta y equipo, y la depreciación y evaluación de pérdidas por deterioro de valor se realiza de la misma forma que para los activos que son propiedad de la Compañía.

Las rentas por pagar de arrendamientos operativos se cargan a resultados sobre una base lineal a lo largo del plazo del arrendamiento correspondiente.

m) **Activos no corrientes mantenidos para la venta:** Los bienes recibidos en pago de créditos y los activos no corrientes mantenidos para la venta en los cuales la Compañía y sus controladas tienen la intención de venderlos en un plazo no superior a un año y su venta se considera altamente probable, son registrados como “activos no corrientes mantenidos para la venta” dichos bienes son registrados por el valor menor entre su valor en libros al momento de su traslado a esta cuenta o su valor razonable menos los costos estimados de venta.

n) **Activos biológicos**

De acuerdo con la Norma Internacional NIC 41 “Agricultura”, las actividades agrícolas relacionadas con activos biológicos (animales o plantas) se registran separadamente en esta cuenta tanto en el momento de su reconocimiento inicial como al final del periodo en el que se informa a su valor razonable menos los costos de venta, excepto para cultivos de planta en periodo de crecimiento cuando por alguna razón el valor razonable no pueda ser medido con fiabilidad en cuyo caso se miden al costo menos cualquier pérdida acumulada por deterioro o para cultivos de ciclo corto en los cuales su valor razonable menos costos de venta se ven reflejados en los resultados mediante su venta. Las pérdidas o ganancias surgidas en el reconocimiento inicial y posterior a valor razonable de los productos agrícolas se incluyen en la ganancia o pérdida neta del periodo. Los costos incurridos en el proceso de producción agrícola son llevados también directamente al estado de resultados.



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**o) Activos intangibles**

El costo de los activos intangibles se reconoce a su valor razonable a la fecha de la adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro, siempre que exista un indicio de que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El período y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada período sobre el que se informa.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas no se amortizan, sino que se someten a pruebas anuales para determinar si sufrieron un deterioro del valor, ya sea en forma individual o a nivel de la unidad generadora de efectivo a la que fueron asignados. Una vida indefinida se evalúa y revisa en forma anual para determinar si la misma sigue siendo apropiada y, en caso de no serlo, el cambio de vida útil de indefinida a finita se realiza en forma prospectiva.

Las vidas útiles de los activos intangibles se muestran a continuación:

	<u>Vida útil</u>
Plusvalía	Indefinida
Software y licencias	De 3 a 5 años

Las ganancias o pérdidas que surjan de dar de baja un activo intangible se miden como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo, y se reconocen en el estado del resultado cuando se da de baja el activo.

La Compañía y sus controladas registran como gastos del período todos los costos de investigación y aquellos costos de desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos.

**p) Acuerdos de concesión**

Se registran de acuerdo con CINIIF 12 los activos generados en los contratos de concesión entre la Compañía y el Gobierno, en donde la Compañía tiene el derecho para construir, operar, mantener, explotar y administrar gasoductos de servicio público para el transporte de Hidrocarburos, reconociendo un intangible por el derecho a cobrar a los usuarios mediante la tarifa por la contraprestación por los servicios de construcción a su valor razonable, amortizado en la vigencia del contrato.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Adicionalmente, se reconoce un activo financiero medido a valor razonable por el derecho a recibir efectivo, derivado de la obligación de vender al Gobierno los activos en concesión, al final del contrato.

**q) Inventarios**

Los inventarios se valorizan al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo incluye el precio de compra de las materias primas y otros costos directos necesarios para dejarlos disponibles para su uso. El costo de los inventarios consumidos se determina usando el método precio medio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los gastos de comercialización y distribución.

**r) Beneficios a empleados**

La Compañía y sus controladas tienen planes de beneficios definidos y planes de contribuciones definidas. Un plan de beneficios definidos es un plan de pensiones que define un monto de pensión que un empleado va a recibir al jubilarse, dependiendo normalmente de uno o más factores como la edad, años de servicio y remuneración. La Compañía y sus controladas clasificarán todos los beneficios relacionados con los acuerdos en los cuales se compromete a suministrar beneficios en el periodo posterior al empleo con independencia de que los mismos impliquen o no el establecimiento de una entidad separada para recibir las aportaciones y realizar los pagos correspondientes como beneficios Post-empleo.

La obligación de beneficios definidos se calcula anualmente por actuarios internos y externos para pensiones de jubilación, cesantías consolidadas (régimen anterior), prima de antigüedad y bono de retiro.

Para los planes de contribución definida, la Compañía y sus controladas pagan contribuciones a administradoras de planes de pensiones públicas o privadas sobre unas bases obligatorias, contractuales o voluntarias. No se tienen obligaciones de pago adicionales una vez que las contribuciones han sido pagadas. Los aportes son reconocidos como gastos de personal cuando está previsto. Las contribuciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida en que un reembolso en efectivo o una reducción en los pagos futuros se encuentren disponibles.

**s) Impuestos sobre la renta**

El gasto por impuestos sobre la renta comprende el impuesto corriente, el impuesto sobre la renta para la equidad CREE y el impuesto diferido. El gasto de impuesto es reconocido en el estado de resultados excepto en la parte que corresponde a partidas

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

reconocidas en la cuenta de otro resultado integral en el patrimonio. En este caso el impuesto es también reconocido en dicha cuenta.

El gasto corriente por el impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la equidad – CREE se determina con base en la renta fiscal, la cual corresponde a la mayor entre la renta líquida gravable y la renta presuntiva. Las tasas impositivas y la normativa fiscal utilizadas para computar dichos importes son aquellas que estén aprobadas o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

El impuesto sobre la renta corriente es calculado sobre la base de las leyes tributarias vigentes en Colombia a la fecha de corte de los estados financieros o en país en el cual algunas de las subsidiarias de la Compañía residen. La gerencia de la Compañía periódicamente evalúa posiciones tomadas en las declaraciones tributarias con respecto a situaciones en los cuales la regulación fiscal aplicable es sujeta a interpretación y establece provisiones cuando sea apropiado sobre la base de montos esperados a ser pagados a las autoridades tributarias.

Los impuestos diferidos activos son reconocidos únicamente en la extensión que es probable que futuros ingresos tributarios estarán disponibles contra los cuales las diferencias temporales pueden ser utilizadas.

Los impuestos diferidos son reconocidos sobre diferencias temporarias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, que dan lugar a cantidades que son deducibles o gravables al determinar la ganancia o pérdida fiscal correspondiente a periodos futuros cuando el importe en libros del activo sea recuperado o el del pasivo sea liquidado.

Los impuestos diferidos pasivos son provistos sobre diferencias temporales gravables que surgen, excepto por el impuesto diferido pasivo sobre inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos cuando la oportunidad de reversión de la diferencia temporal es controlada por la Compañía y sus controladas y es probable que la diferencia temporal no se reversara en un futuro cercano. Generalmente, la Compañía no tiene la habilidad para controlar la reversión de diferencias temporales de inversiones en asociadas.

Los impuestos diferidos activos son reconocidos sobre diferencias temporarias deducibles de inversiones en subsidiarias, en asociadas y negocios conjuntos únicamente en la extensión en que es probable que la diferencia temporal reversara en el futuro y hay suficiente utilidad fiscal contra la cual la diferencia temporal puede ser utilizada.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Los impuestos diferidos activos y pasivos son compensados cuando existe un derecho legal para compensar impuestos diferidos corrientes contra pasivos por impuestos corrientes y cuando el impuesto diferido activo y pasivo se relaciona a impuestos gravados por la misma autoridad tributaria sobre una misma entidad o diferentes entidades cuando hay una intención para compensar los saldos sobre bases netas.

**t) Impuesto a la riqueza**

En diciembre de 2014 el Gobierno Nacional expidió la Ley 1739, la cual creó el impuesto a la riqueza para ser pagado por todas las entidades en Colombia con un patrimonio líquido superior a \$ 1.000 millones el cual se liquida. Dicha Ley establece que para efectos contables en Colombia tal impuesto puede ser registrado con cargo a las reservas patrimoniales dentro del patrimonio. La Compañía y sus controladas han decidido acogerse a tal excepción y ha registrado el impuesto a la riqueza causado en el 2015 con cargo a sus reservas patrimoniales.

**u) Provisiones**

Las provisiones se reconocen cuando se tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, donde es probable que la entidad tenga que desprenderse de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar la obligación, y cuando pueda hacerse una estimación fiable del importe de la misma.

Las provisiones se valoran por el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para liquidar la obligación usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las evaluaciones del mercado actual del valor del dinero en el tiempo y de los riesgos específicos de la obligación. El aumento en la provisión debido al paso del tiempo se reconoce como un gasto financiero

**Posiciones fiscales inciertas:** Las Compañías registran provisiones por las posiciones fiscales inciertas tomadas en las declaraciones de impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta para la Equidad – CREE, con respecto de las situaciones en las que las normas impositivas aplicables se encuentran sujetas a interpretación.

**Costos de desmantelamiento y retiro:** Se reconoce la mejor estimación de la provisión sobre el costo de desmantelamiento y retiro del elemento o rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra, cuando existe una obligación. La estimación se basa en una obligación presente (legal o implícita) que surgen como resultado de la adquisición, construcción o desarrollo de un activo de largo plazo. Si no está claro si existe una obligación presente, la entidad puede evaluar la evidencia bajo el umbral de que sea más probable. Este umbral se evalúa en relación con el riesgo de liquidación de la obligación.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**v) Deterioro**

Se realizará prueba de deterioro cuando existen indicios de que el valor en libros de un activo puede exceder su valor recuperable. El valor recuperable de un activo es el mayor valor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso. La Compañía y sus controladas evaluarán al final de cada período si existe algún indicio de deterioro del valor de un activo. Si existiere, la Compañía y sus controladas estimarán el deterioro del activo.

**w) Uso de estimaciones contables y suposiciones significativas**

La preparación de los estados financieros consolidados requiere el uso de estimaciones y supuestos. El uso de estas estimaciones y supuestos afecta las sumas de activos, pasivos y pasivos contingentes en la fecha de balance, así como los ingresos y gastos del año. El resultado real podría diferir de estos estimados. La determinación de estos supuestos está sujeta a procedimientos de control interno y aprobaciones y considera estudios tanto internos como externos, estadísticas de la industria, factores y tendencias del medio ambiente y requerimiento regulatorios.

**x) Reconocimiento de ingresos**

Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, y representan importes a cobrar por los bienes entregados, neto de descuentos, devoluciones, y el impuesto al valor agregado, así:

**Transporte y distribución de gas natural y de energía**

Los ingresos de actividades ordinarias asociados con la prestación de servicio se reconocen en el resultado cuando se cumplen todas y cada una de las siguientes condiciones:

- El importe de los ingresos de actividades ordinarias pueda medirse con fiabilidad;
- Sea probable que la entidad reciba los beneficios económicos asociados con la transacción;
- El grado de realización de la transacción, al final del periodo sobre el que se informa, pueda ser medido con fiabilidad; y
- Los costos ya incurridos en la prestación, así como los que quedan por incurrir hasta completarla, puedan ser medidos con fiabilidad.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Financiación no bancaria**

Los ingresos por intereses de financiación son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

**Contratos de construcción**

En los ingresos por contratos de construcción se utiliza el método del porcentaje de realización. Si puede ser estimados de forma fiable, éstos son registrados en función del grado de avance en la ejecución del contrato a la fecha de cierre, calculado con la proporción que representan los costos incurridos a la fecha sobre la estimación de los costos necesarios para la ejecución del contrato.

Para los ingresos por contratos de construcción que no puedan ser estimados de forma fiable, los costos (y su ingreso correspondiente) se registran en el periodo en el que se incurren siempre que los primeros sean recuperables. No se registra el margen del contrato hasta el momento en que se tiene certeza del mismo, con base a la planificación de costos e ingresos. En el caso de que los costos totales superen los ingresos del contrato, dicha pérdida se reconoce inmediatamente en resultados del ejercicio.

**Venta de bienes**

Los ingresos por la venta de bienes se registran cuando los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad de los bienes han sido transferidos al comprador, generalmente al entregar dichos bienes.

**Ingreso por conexiones**

El ingreso por conexión se registra en Resultados del período cuando se realiza la entrega al cliente, considerando que las conexiones son transacciones independientes al suministro de gas, que se hace posterior a la instalación de la misma.

**y) Reconocimiento de gastos**

La Compañía y sus subordinadas reconocen sus costos y gastos en la medida en que ocurran los hechos económicos en forma tal que queden registrados sistemáticamente en el período contable correspondiente (causación), independiente del flujo de recursos monetarios o financieros (caja).

Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**z) Segmentos operativos**

La información por segmento se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Para los estados financieros consolidados se consideran los siguientes segmentos:

- Transporte de Gas
- Distribución de Gas
- Soluciones integrales para la industria y generación de energía
- Distribución de Energía
- Financiación no bancaria

La Alta Dirección revisa los resultados de los segmentos regularmente, se evalúan los resultados de cada operación y los recursos que deben ser asignados.

**aa) Resultado por acción**

Para determinar el resultado por acción, la Compañía divide el resultado neto del periodo entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el período.

**bb) Clasificación corriente y no corriente:** La Compañía presenta sus activos y pasivos en el estado de situación financiera basado sobre una clasificación corriente y no corriente. Un activo es corriente cuando:

- Se espera realizar el activo, o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- Espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del periodo sobre el que se informa; o
- El activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un ejercicio mínimo de doce meses después del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como activos no corrientes.

Un pasivo es corriente cuando:

- Espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- El pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa; o
- No tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha del periodo sobre el que se informa. Las condiciones de un pasivo que puedan dar lugar, a elección de la otra parte, a su liquidación mediante la emisión de instrumentos de patrimonio, no afectan a su clasificación.

Todos los demás pasivos se clasifican como pasivos no corrientes.

Activos y pasivos por impuestos diferidos son clasificados como activos y pasivos no corrientes respectivamente.

**cc) Normas emitidas no vigentes**

El 17 de diciembre de 2014, se expidió el Decreto 2615, por el cual se modifica el marco técnico normativo de información financiera para los preparadores de la información financiera que conforman el Grupo 1 previsto en el Decreto 2784 de 2012, modificado por el anexo del Decreto 3023 de 2013.

El Decreto 2615 de 2014 entrará a regir el 1º de enero de 2016, fecha a partir de la cual quedará derogado el marco técnico normativo contenido en el anexo del Decreto 2784 del 28 de diciembre de 2012 y el Decreto 3023 del 27 de diciembre de 2013.

Las siguientes normas, modificaciones del IASB fueron incluidas en el Decreto 2615 de 2014.

- (a) NIIF 9 Instrumentos Financieros: Introdujo un capítulo de Contabilidad de Coberturas y se realizaron cambios consiguientes a las NIIF 9, NIIF 7 y NIC 39.
- (b) Información a Revelar sobre el Importe Recuperable de Activos no Financieros, Modificaciones NIC 36: Las modificaciones requieren revelar información sobre el importe recuperable de activos con deterioro de valor, si ese importe se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. También requieren revelar información adicional sobre la medición del valor razonable. Además, si el importe recuperable de los activos deteriorados basado en el valor razonable menos los costos de disposición se midieron utilizando una técnica de valor presente, las modificaciones también requieren revelar las tasas de descuento que se han utilizado en las mediciones actuales y anteriores.
- (c) Novación de Derivados y Continuación de la Contabilidad de Coberturas, Modificaciones NIC 39: Introduce una excepción de alcance limitado al requerimiento de la discontinuación de la contabilidad de coberturas en la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición. Específicamente, las modificaciones



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

eximen de discontinuar la contabilidad de coberturas cuando la novación de un derivado designado como un instrumento de cobertura cumple criterios especificados.

- (d) Planes de Beneficios Definidos: Aportaciones de los Empleados, Modificaciones NIC 19: Introduce una modificación de alcance limitado para simplificar los requerimientos para aportaciones de los empleados o terceros a un plan de beneficios definidos, cuando dichas aportaciones se aplican a un plan sencillo de aportación obligatoria de los empleados que está vinculado al servicio.
- (e) CINIIF 21 Gravámenes: La CINIIF 21 es una Interpretación de la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes sobre la contabilización de gravámenes impuestos por los gobiernos. La NIC 37 establece criterios para el reconocimiento de un pasivo, uno de los cuales es el requerimiento para la entidad de tener una obligación presente como resultado de un suceso pasado (conocido como "suceso que genera la obligación"). La CINIIF 21 aclara que el suceso que genera la obligación que da lugar a un pasivo para pagar un gravamen es la actividad descrita en la legislación correspondiente que desencadena el pago del gravamen. La CINIIF 21 incluye guías que ilustran cómo debe aplicarse. La CINIIF 21 se aplica a periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.
- (f) Mejoras anuales a las NIIF: ciclo 2010-2012 (diciembre de 2013): Se introducen mejoras a la NIIF 2 Pagos basados en acciones, NIIF 3 Combinaciones de Negocios, NIIF 8 Segmentos de Operación, NIC 16 Propiedades, Planta y Equipo, NIC 24 Información a Revelar de las Partes Relacionadas y NIC 38 Activos Intangibles
- (g) Mejoras anuales a las NIIF: ciclo 2011-2013 (diciembre de 2013): Se introducen mejoras a la NIIF 1 Adopción por Primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera, NIIF 3 Combinaciones de Negocios, NIIF 13 Medición del Valor Razonable y NIC 40 Propiedades de Inversión.

## **5. ADMINISTRACIÓN Y GESTIÓN DE RIESGOS**

La Compañía y sus controladas se encuentran expuestas a una variedad de riesgos, entre ellos riesgo de mercado (incluyendo riesgo de cambio de moneda extranjera, riesgo de valor razonable por tasa de interés, riesgo de flujo de caja por tasas de interés y riesgo de precio) riesgo de crédito, riesgo de liquidez, operacionales y legales que son gestionados dependiendo de su naturaleza.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**a. Riesgos de mercado:**

*1. Factores macroeconómicos*

Los principales factores macroeconómicos que tienen impacto sobre los resultados financieros de Promigas son la devaluación, inflación y la tasa de interés DTF.

Los ingresos operacionales de Promigas y sus subordinadas están conformados en un 70% en dólares americanos, mientras que los costos son en pesos colombianos en más de un 95%; por tanto, el efecto del tipo de cambio representa mayores ingresos en pesos. La exposición de tasa de cambio es mitigada con la contratación de deuda en dólares, la cual brinda cobertura al significar una posición corta por las ganancias o pérdidas por diferencia en cambio que se pudieran presentar sobre la deuda denominada en dólares y la contratación de coberturas de flujo de efectivo sobre los ingresos por transporte de gas que tienen un componente medido en dólares.

En cuanto a la inflación y DTF, Promigas presenta menor exposición, puesto que son estos los índices macroeconómicos a los cuales se encuentra indexada la totalidad de la deuda de la Compañía, por cuanto un incremento de alguno de estos representaría mayores gastos financieros para la empresa. El riesgo por estas variables se logra mitigar manteniendo un monitoreo permanente de las variables y proyecciones macroeconómicas, tratando de contratar y refinanciar las obligaciones vigentes, siempre buscando minimizar los costos financieros en lo posible.

*2. Vulnerabilidad ante variaciones en la tasa de interés y la tasa de cambio*

Las fluctuaciones en las tasas de interés podrían afectar a la Compañía positiva o negativamente; sin embargo, para mitigar algún impacto negativo que se pueda presentar, todas y cada una de las obligaciones financieras son contratadas sin penalidad por prepago con el fin de poder beneficiarse en casos de tener disminuciones de tasas en el mercado.

En cuanto a la vulnerabilidad a la tasa de cambio, todas y cada una de las adquisiciones en dólares son financiadas en la misma moneda, con esto se logra obtener una cobertura natural en el balance. También son contratados derivados de cobertura para reducir el riesgo cambiario sobre los ingresos producto de la volatilidad del dólar.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**b. Riesgo de precio:**

Las empresas de transporte y de distribución de gas al ser negocios regulados, tiene un precio de venta establecido directamente por el gobierno a través de la Comisión de Regulación Energía y Gas (CREG) y por períodos determinados, por lo anterior no tienen riesgos de fluctuaciones. Los cambios en precios se generan en los momentos de recálculos de las tarifas cuando la CREG define la metodología y las variables a incluir en el respectivo cálculo.

**c. Riesgo de crédito:**

La Compañía y sus controladas a través de su producto de financiación no bancaria - Brilla tiene exposiciones al riesgo de crédito lo cual consiste en que el deudor cause una pérdida financiera por no cumplir sus obligaciones. La exposición al riesgo de crédito surge como resultado de sus actividades y transacciones con contrapartes que dan lugar a activos financieros.

La máxima exposición al riesgo de crédito es reflejada en el valor en libros de los activos financieros y en el estado de situación financiera consolidada de la Compañía. La máxima exposición al riesgo de crédito es el monto del compromiso, el cual es mitigado por garantías y colaterales.

Los principios y reglas para el manejo del crédito de Brilla se encuentran consignados en la Política de Financiación no Bancaria. Los criterios de evaluación para controlar el riesgo crediticio siguen las directrices impartidas por el Comité de Cartera.

La máxima autoridad en materia crediticia es la Junta Directiva, quien orienta la política general y tiene la potestad de establecer los cupos de crédito para cada distribuidora quienes tramitan las solicitudes de crédito y son responsables del análisis, seguimiento y resultado.

Para la aprobación de créditos se tiene en cuenta que el usuario haya terminado de pagar la conexión al gas y su comportamiento de pago durante los dos últimos años.

La Compañía y sus controladas calculan la provisión de cartera teniendo en cuenta la pérdida incurrida calculada a través del método de cascada.

Para el seguimiento y medición de la cartera, la Compañía y sus controladas cuentan con el indicador de cartera vencida. Diariamente se efectúa un seguimiento a la cartera con base en el análisis de cartera vencida por edades. Mensualmente se reúne el Comité de Cartera donde se presentan los indicadores y se revisan los casos que estén afectando la cobranza a fin de establecer estrategias y planes de acción que mejoren la recuperación, se realiza acompañamiento a los gestores de cobranza en la visita a los

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

usuarios y se analizan los informes por localidad para identificar puntos afines de morosidad que marquen una tendencia y controlarlos de manera inmediata.

Concentración de la cartera:

Conscientes de la capacidad económica de los usuarios a los que va dirigido el programa Brilla, se asignan cupos promedio de \$1.500 para estrato 1 al 3 y hasta un máximo de \$3.000 para estratos 4 al 6, lo cual permite evitar la concentración de cartera por usuario. Se monitorea el indicador de cartera vencida por localidad para controlar posibles casos de complicidad en ventas que traigan como consecuencia deterioro de la cartera. La asignación de cupos se realiza por estrato y el usuario debe tener un historial de pago excelente.

Adicionalmente, en desarrollo de sus operaciones se efectúan refinanciamientos de créditos de clientes con problemas financieros. Dichas reestructuraciones consisten principalmente en ampliación del plazo inicialmente pactado.

**d. Riesgo de liquidez:**

El riesgo de liquidez está relacionado con la imposibilidad de cumplir con las obligaciones adquiridas con los acreedores, para lo cual la Compañía y sus controladas revisan diariamente sus recursos disponibles. Con la información obtenida se determinan las necesidades de liquidez y se toman las decisiones necesarias para definir la estrategia de colocación de excedentes de liquidez, buscando optimizar la rentabilidad y minimizando el riesgo de concentración.

**e. Riesgo operativo:**

La Compañía y sus controladas la gestión integral de riesgos no es un tema aislado ya que desde la política corporativa se establece que todas las actividades deben ser realizadas con una óptima gestión del riesgo. En cada uno de los compromisos se enfatiza esta gestión teniendo en cuenta los diferentes grupos de interés.

El modelo de gestión integral de riesgos de la Compañía y sus controladas cumplen con los requisitos establecidos en el componente de evaluación de riesgos del modelo COSO 2013. La Coordinación de Estrategia y Procesos es la dependencia líder de este tema en Promigas y sus controladas, contando con el apoyo de la alta dirección y los líderes de los diferentes procesos.

La Alta Dirección se reúne periódicamente para identificar y valorar los eventos que puedan impedir el logro de los objetivos estratégicos de la Compañía y sus controladas, registrándolos en la matriz de riesgos estratégicos.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Del mismo modo, cada líder de proceso identifica y valora aquellos eventos que pueden impedir el logro de los objetivos del mismo. Este ejercicio se realiza en dos instancias, en la primera se evalúa la probabilidad y el impacto sin tener en cuenta los controles existentes, generando el valor de riesgo inherente; posteriormente, se valoran los riesgos teniendo en cuenta el efecto de dichos controles, generando el valor de riesgo residual.

A los riesgos con valoración residual "Alta" es necesario definirle acciones de mitigación; para los valorados como "Medios" y "Bajos", el líder del proceso o el responsable puede plantear acciones adicionales de mitigación de riesgos. Estas acciones quedan registradas en las matrices de riesgos y el seguimiento a las mismas se realiza a través de la planeación operacional.

Para el caso de los riesgos estratégicos, la Alta Dirección es quién define las acciones adicionales de mitigación y establece responsables para su ejecución. En el comité de Auditoría se presenta la matriz consolidada de riesgos estratégicos y se cuenta con el apoyo del Comité de Gestión Corporativa para el seguimiento y control tanto de los riesgos estratégicos como de los procesos.

Para el 2015 los riesgos estratégicos definidos fueron los siguientes:

- Valoración alta
  - Disminución del volumen de GNV (GLP).
  - Demoras en aprobación de tarifas de distribución.
  - Retraso en ejecución de proyectos constructivos.
  - Demoras en la obtención de licencias ambientales.
  
- Valoración media
  - Amenazas de mercado por GLP (precio, cultura).
  - Cambios intempestivos y/o significativos en normas del sector que afecten la remuneración del servicio.
  - No contar oportunamente con licencia social para construir, operar o hacer mantenimientos.
  - Interrupción de la operación por no contar con un plan de continuidad del negocio y procedimientos de emergencia y contingencia incipientes.
  - Interrupción del servicio por rotura catastrófica en áreas de alta consecuencia.
  - Rotura catastrófica ocasionada por actos mal intencionados de terceros.
  - Falta de abastecimiento para atender mercados actuales y futuros.
  - Falta interés de aliados estratégicos de alinearse con políticas y procedimientos de la organización/ dependencia de proveedores.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Inestabilidad jurídica o regulatoria que genere afectación en los ingresos de Brilla.
- Vulnerabilidad de la confianza y reputación de la organización por cambio generacional (fuente: radar de reputación realizado por Dattis 2014).

Para los riesgos con valoración alta se les aplicó el siguiente plan de acción:

- Disminución del volumen de GNV (GLP): Diseñar estrategias con agentes de la cadena para mejorar la competitividad y hacer más atractivo el GNV. En adición, desarrollar un mecanismo de promoción de GNV para generación de demanda que será presentado a los ministerios y a la CREG.
- Demoras en aprobación de tarifas de distribución: Desarrollar estrategias para agilizar la expedición del WACC por parte de la CREG y de esta forma poder radicar expedientes y así obtener nuevas tarifas.
- Retraso en ejecución de proyectos constructivos: Análisis y redefinición de estrategia de construcción.
- Demoras en la obtención de licencias ambientales: Planificar los proyectos de expansión que requieren licencia ambiental con la anticipación que conllevan estos trámites; definir un listado de actividades críticas que impactan la aprobación de licencias y permisos para abordarlos tempranamente; y minimizar trazados en zonas de alto impacto social y ambiental desde la etapa de diseño.

**f. Riesgo de lavado de activos y de financiación del terrorismo**

El riesgo de lavado de activos y financiación del terrorismo se define como la probabilidad de pérdida o daño que puede sufrir la Compañía y sus controladas por su propensión a ser utilizada directamente o a través de sus operaciones como instrumento para el lavado de activos y/o canalización de recursos hacia la realización de actividades terroristas. A través de una adecuada administración del riesgo de lavado de activos y/o de financiación del terrorismo se pueden controlar los efectos de los riesgos legales, reputacional, operativo y de contagio a los que se puede ver expuesta la organización.

Promigas como entidad de servicios públicos, inscrita en el Registro Único de Prestadores de Servicios (RUPS), está sometida a control recurrente por la Superintendencia de Servicios Públicos y según el principio de "univocidad", contemplado en el artículo 51 del Decreto 548 de 1995, el cual dispone: "Artículo 51.- Univocidad del Control, Inspección y Vigilancia. Las entidades prestadoras de servicios públicos domiciliarios, mencionadas en el artículo 15 de la Ley 142 de 1994 y en el artículo 4 del presente Decreto, estarán sujetas a partir de la fecha de entrada en

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

pleno funcionamiento de la Superintendencia, únicamente al control, inspección y vigilancia de ésta, con exclusión de la competencia que pueda atribuirse por normas generales a otras Superintendencias”.

Como quiera que Promigas es una empresa emisora de valores, inscrita en el RNVI, y por lo tanto, está sometida a la supervisión y vigilancia concurrente de la Superintendencia Financiera de Colombia, entidad que por la naturaleza y la exposición al riesgo de Lavado de Activos y Financiación del Terrorismo de sus vigilados, ha sido la primera en adoptar mecanismos de prevención, acorde con lo cual emitió una normativa que está siendo atendida por la Compañía.

Promigas y algunas de sus controladas cuentan con un Sistema de Administración del Riesgo del Lavado de Activos y de la Financiación del Terrorismo (SARLAFT), contenido en el Manual de SARLAFT y ha sido aprobado por la Junta Directiva, el cual está integrado por etapas, elementos, políticas, procedimientos y metodologías para la identificación, evaluación, control y monitoreo de estos riesgos, que regularán las conductas que deben observar todos los funcionarios de la Compañía, en sus relaciones con los clientes, proveedores y contratistas, la Compañía misma y las autoridades, buscando detectar, prevenir, identificar y evitar que la Compañía sea utilizada para realizar transacciones originadas o destinadas a la ejecución de actividades ilícitas, o a la canalización de recursos para actividades terroristas. El manual también considera el monitoreo de las transacciones, la capacitación al personal y la colaboración con las autoridades, y es administrado por el Oficial de Cumplimiento, quien tiene la responsabilidad de evaluar los mecanismos de prevención y control, a fin de establecer la efectividad de los mismos y su cumplimiento por parte de todos los funcionarios de la Compañía.

A través de acciones de formación, se ha involucrado la participación del equipo humano de la Compañía, como estrategia para el conocimiento y para la adopción de medidas de control apropiadas y suficientes, orientadas a evitar que en la realización de cualquier operación propia, sea utilizada como instrumento para el ocultamiento, manejo o aprovechamiento, en cualquier forma, para dar apariencia de legalidad a las transacciones y fondos vinculados con las mismas. La alta dirección de la Compañía reconoce la importancia de la formación y entiende que los empleados son personas fundamentales en la lucha contra el lavado de activos y la financiación del terrorismo.

Promigas y sus controladas han desarrollado su mapa de riesgos de fraude lo que le ha permitido definir y aplicar los controles necesarios con el fin de mitigar, detectar y reportar las operaciones que se pretendan realizar o se hayan realizado, para intentar dar apariencia de legalidad a operaciones vinculadas al LA/FT. De acuerdo con las mediciones realizadas durante el primer semestre de 2015 con base en el SARLAFT, la Compañía mantiene niveles de riesgo bajos. Durante el periodo no se presentaron

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

eventos o situaciones que fueran contrarios a la buena reputación que Promigas ha mantenido en materia de SARLAFT.

La Compañía tiene implementados políticas y procedimientos de conocimiento del cliente y el monitoreo de señales de alerta con el propósito de identificar operaciones inusuales y reportar las operaciones sospechosas a la Unidad de Información y Análisis Financiero (UIAF), en los términos que establece la ley.

La supervisión directa de los controles para prevenir estos riesgos es efectuada por el Oficial de Cumplimiento; así mismo ejercen supervisión y control, la dependencia de Control Corporativo, como también la Administración y la Junta Directiva a través de los informes presentados periódicamente por el Oficial de Cumplimiento. Durante el primer semestre de 2015 no ingresó ninguna operación que fuera objeto de reporte.

**g. Riesgo legal**

La Vicepresidencia de Asuntos Corporativos/Secretaría General soporta la labor de gestión del riesgo legal en las operaciones efectuadas por la Compañía. En particular, define y establece los procedimientos necesarios para controlar adecuadamente el riesgo legal de las operaciones, velando que éstas cumplan con las normas legales, que se encuentren documentadas y analiza y redacta los contratos que soportan las operaciones realizadas por las diferentes unidades de negocio.

En lo relacionado con situaciones jurídicas vinculadas con la Compañía se debe señalar que, en los casos requeridos y soportados con los conceptos de los abogados encargados, las respectivas contingencias se encuentran debidamente provisionadas.

En lo que respecta a derechos de autor, la Compañía y sus controladas utilizan únicamente software o licencias adquiridos legalmente y no permite que en sus equipos se usen programas diferentes a los aprobados oficialmente.

**6. DETERMINACIÓN DE VALOR RAZONABLE**

El valor razonable de los activos y pasivos financieros que se negocian en mercados activos (como los activos financieros en títulos de deuda y de patrimonio y derivados cotizados activamente en bolsas de valores o en mercados interbancarios) se basa en precios de mercados cotizados al cierre de la negociación en la fecha de cierre del ejercicio.

Un mercado activo es un mercado en el cual las transacciones para activos o pasivos se llevan a cabo con la frecuencia y el volumen suficientes con el fin de proporcionar información de precios de manera continua.



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

El valor razonable de activos y pasivos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina mediante técnicas de valoración permitidas por las NIIF que están en línea con las establecidas por la Superintendencia Financiera. Promigas y sus controladas utilizan una variedad de métodos y asume que se basan en condiciones de mercado existentes a la fecha de cierre de cada ejercicio. Las técnicas de valoración utilizadas para forwards incluyen el uso de transacciones similares recientes en igualdad de condiciones, referencias a otros instrumentos que sean sustancialmente iguales, análisis de flujo de caja descontado, modelos de precios de opciones y otras técnicas de valoración comúnmente utilizadas por los participantes del mercado que usan al máximo los datos del mercado y confían lo menos posible en datos específicos de entidades. El valor razonable de los activos no corrientes mantenidos para la venta es determinado por peritos independientes usando el método del costo de reposición menos demerito.

Promigas y sus controladas utilizan modelos desarrollados internamente para instrumentos que no posean mercados activos. Dichos modelos se basan por lo general en métodos y técnicas de valoración generalmente estandarizados para los distintos objetos de medición. Promigas y algunas de sus controladas que les aplica estimaron el valor razonable de activos financieros que surgen en los contratos de concesión de acuerdo a lo establecido en la CINIIF 12 – Acuerdo de Concesiones. El valor razonable para activos en los cuales su valor razonable puede no estar disponibles transacciones de mercado observables e información de mercado, como es el caso de Promigas y sus controladas, en donde se debe estimar el precio al que tendría lugar una transacción ordenada para vender el activo o transferir el pasivo entre participantes del mercado en la fecha de la medición en condiciones de mercado presentes (es decir, un precio de salida en la fecha de la medición desde la perspectiva de un participante de mercado que mantiene el activo o debe el pasivo). Adicionalmente, se presenta el valor razonable de activos biológicos en su estado consolidado de situación financiera a valor de mercado, basado en valuaciones hechas por peritos independientes que determinaron el valor de la plantación al integrar el valor real en pie (final) y el potencial de aprovechamiento y transporte de la madera de la plantación. El valor de mercado de los productos de las plantas es altamente dependiente de los precios de mercado actuales de cada producto.

La salida de un modelo siempre es una estimación o aproximación de un valor que no puede determinarse con certeza, y las técnicas de valoración empleadas pueden no reflejar plenamente todos los factores pertinentes a las posiciones de la Compañía. Por lo tanto, las valoraciones se ajustan, en caso de ser necesario, para permitir factores adicionales, incluidos riesgos del modelo, de liquidez y de contraparte.

La jerarquía del valor razonable tiene los siguientes niveles

- Las entradas de Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la entidad pueda acceder a la fecha de medición.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Las entradas de Nivel 2 son entradas diferentes a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o el pasivo, ya sea directa o indirectamente.
- Las entradas de Nivel 3 son entradas no observables para el activo o el pasivo.

El nivel en la jerarquía del valor razonable dentro del cual la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad se determina con base de la entrada del nivel más bajo que sea significativa para la medición del valor razonable en su totalidad. Para ello, la importancia de una entrada se evalúa con relación a la medición del valor razonable en su totalidad. Si una medición del valor razonable utiliza entradas observables que requieren ajustes significativos con base en entradas no observables, dicha medición es una medición de Nivel 3. La evaluación de la importancia de una entrada particular a la medición del valor razonable en su totalidad requiere juicio, teniendo en cuenta factores específicos del activo o del pasivo.

La determinación de lo que se constituye como “observable” requiere un juicio significativo por parte de Promigas y sus controladas. Promigas y sus controladas consideran datos observables aquellos datos del mercado que ya están disponibles, que son distribuidos o actualizados regularmente, que son confiables y verificables, que no tienen derechos de propiedad, y que son proporcionados por fuentes independientes que participan activamente en el mercado en referencia.

**(a) Mediciones de valor razonable sobre base recurrente**

Mediciones de valor razonable sobre bases recurrentes son aquellas que las normas contables NIIF requieren o permiten en el estado de situación financiera al final de cada periodo contable.

La siguiente tabla analiza, dentro de la jerarquía del valor razonable, los activos y pasivos (por clase) de Promigas y sus controladas medidos al valor razonable sobre bases recurrentes al:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

<u>Junio de 2015</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo		
Activos financieros concesionados	\$ -	1.815.145.414
Activos biológicos	-	<u>3.647.516</u>
	<u>\$ -</u>	<u>1.818.792.930</u>
 Pasivo – Instrumentos financieros derivados		
Contratos forward en moneda extranjera	\$ <u>30.074.575</u>	<u>-</u>
 <u>Diciembre de 2014</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo		
Activos financieros concesionados	\$ -	1.738.598.848
Activos biológicos	-	<u>3.625.138</u>
	<u>\$ -</u>	<u>1.742.223.986</u>
 Pasivo – Instrumentos financieros derivados		
Contratos forward en moneda extranjera	\$ <u>27.317.277</u>	<u>-</u>
 <u>Enero de 2014</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
Activo		
Activos financieros concesionados	\$ -	1.565.709.125
Contratos forward en moneda extranjera	1.601.030	-
Activos biológicos	-	<u>3.457.934</u>
	<u>\$ 1.601.030</u>	<u>1.569.167.059</u>

Promigas y sus controladas no poseen activos y pasivos que puedan ser clasificados en el Nivel 1 teniendo en cuenta que para que un activo y un pasivo pueda clasificarse en este nivel, sus valores se deben basar en precios de mercado cotizados en mercados activos.

Los instrumentos financieros que cotizan en mercados que no se consideran activos, pero que se valoran de acuerdo con precios de mercado cotizados, cotizaciones de corredores o fuentes de precio alternativas apoyadas por entradas observables, se clasifican en el Nivel 2. Se incluye los derivados por contratos de coberturas de moneda extranjera y derivados de venta libre. Como las inversiones de Nivel 2 incluyen posiciones que no se negocian en mercados activos y/o están sujetas a restricciones de transferencia, las valoraciones pueden ajustarse para reflejar la falta de liquidez o no transferibilidad, que generalmente se basan en la información disponible del mercado.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Cuando un precio para un activo o pasivo idéntico es no observable, una entidad medirá el valor razonable utilizando otra técnica de valoración que maximice el uso de datos de entrada observables relevantes y minimice el uso de datos de entrada no observables. Puesto que el valor razonable es una medición basada en el mercado, se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo, incluyendo los supuestos sobre riesgo, estos instrumentos financieros son categorizados en el Nivel 3, como es el caso para los activos que refleja Promigas y sus controladas en el Estado Consolidado de Situación Financiera.

Los activos que se reflejan en la situación financiera de Promigas y sus controladas corresponde a: 1) El activo financiero del derecho contractual incondicional de recibir del Estado Colombiano, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción de los gasoductos y redes concesionadas, al finalizar el plazo de los contratos de concesión y que el Estado tiene poca o ninguna capacidad de evitar el pago, porque el acuerdo es legalmente exigible; Promigas y sus controladas a su vez reconocen un activo intangible por la contraprestación de los servicios de construcción, y 2) El proyecto de plantaciones que Transmetano tiene clasificadas como activos biológicos y que han sido medidos a valor razonable por peritos independientes.

A juicio de la Administración, se concluyó que la mejor opción para medir el valor razonable del activo financiero es la de flujos de caja descontados por cuanto refleja las expectativas del mercado presentes sobre los importes a futuros que conforman el valor justo de la concesión a negociar con el Estado, una vez finalice o sea renovada.

Los supuestos en el cálculo del activo financiero, fueron:

- El activo financiero por empresa se calcula teniendo en cuenta la fecha de terminación del contrato de concesión respectivo.
- Se realizó el cálculo proporcional a la terminación de cada uno de los contratos de concesión vigentes.
- Solo fueron tenidos en cuenta los flujos de caja operacionales de estos activos en concesión. Los componentes del cálculo son los siguiente:
  - Flujo de caja libre generado únicamente por activos en concesión.
  - Período de vencimiento de concesión.
  - Valor a perpetuidad del FCL Flujo de Caja Libre del año.
  - Valor actual del valor residual WACC.
  - Ingreso Financiero: Ajuste anual del valor del activo financiero a WACC\*.

\* WACC nominal calculado bajo metodología CAPM para cada el cual es actualizado anualmente

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

El comité de riesgos de la Promigas y sus controladas revisa las valoraciones del Nivel 3 periódicamente. El comité considera lo apropiado de las entradas del modelo de valoración y el resultado de la valoración utilizando diversos métodos y técnicas de valoración estandarizados en la industria. En la selección del modelo de valoración más apropiado, el comité realiza de nuevo las pruebas y considera cuáles son los resultados del modelo que históricamente se alinean de manera más precisa con las transacciones reales de mercado.

Para los periodos terminados al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no se presentaron transferencias de activos o pasivos inicialmente clasificados en el Nivel 3.

La siguiente tabla presenta el movimiento de los activos clasificados en Nivel 3, donde se observa no se presentas transferencias entre niveles para el año finalizado el 30 de junio de 2015:

	<u>Activos biológicos</u>	<u>Activo financiero por gasoductos concesionados</u>
Saldo al 1 de enero de 2014	\$ 3.457.934	1.565.709.125
Ganancias incluidas en resultados	<u>167.204</u>	<u>172.889.723</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014	3.625.138	1.738.598.848
Ganancias incluidas en resultados	<u>22.378</u>	<u>76.546.566</u>
Saldo al 30 de junio de 2015	\$ <u>3.647.516</u>	<u>1.815.145.414</u>

Los datos de entrada no observables significativas utilizadas en la medición del valor razonable del activo financiero concesionado son los ingresos, costos y gastos operacionales y las inversiones relacionadas únicamente con los activos en concesión, y la fórmula de WACC (Weighted Average Cost of Capital o Costo Promedio Ponderado de Capital) con la finalidad de tener en cuenta las fuentes de capital empleadas y su proporción en el capital total de la Compañía, para determinar el costo promedio de consecución de recursos de capital propio y deuda financiera. Los incrementos (disminuciones) en cualquiera de esos datos de entrada considerados aisladamente darían lugar a una medición del valor razonable significativamente menor (mayor). Generalmente, un cambio en la suposición utilizada para la proyección de ingresos se refleja de la misma forma en la medición del activo financiero y un cambio opuesto en el supuesto de los costos y gastos.

**7. SALDOS Y OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA**

Los activos, pasivos y operaciones denominadas en moneda extranjera son aquellos que fueron realizados en monedas diferentes de la moneda funcional de la Compañía. Al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y al 1 de enero de 2014, los activos y pasivos denominados en moneda extranjera, expresados en pesos colombianos, son:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015		Diciembre 31, 2014		Enero 1, 2014	
	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos	Dólares	Miles de pesos
Activos corrientes (1)	8,538,455	22.072.845	11,524,297	27.571.420	5,915,033	11.397.264
Activos no corrientes	<u>20,865,784</u>	<u>53.940.347</u>	<u>24,763,029</u>	<u>59.244.556</u>	<u>684,973</u>	<u>1.319.827</u>
Total activos	<u>29,404,239</u>	<u>76.013.192</u>	<u>36,287,326</u>	<u>86.815.976</u>	<u>6,600,006</u>	<u>12.717.091</u>
Pasivos corrientes	(1,261,175)	(3.260.276)	(2,444,366)	(5.848.047)	(694,894)	(1.338.942)
Pasivos a largo plazo	<u>(17,250,659)</u>	<u>(44.594.851)</u>	<u>(23,408,289)</u>	<u>(56.003.395)</u>	-	-
Total pasivos	<u>(18,511,834)</u>	<u>(47.855.127)</u>	<u>(25,852,655)</u>	<u>(61.851.442)</u>	<u>(694,894)</u>	<u>(1.338.942)</u>
Posición activa, neta	<u>10,892,405</u>	<u>28.158.065</u>	<u>10,434,671</u>	<u>24.964.534</u>	<u>5,905,112</u>	<u>11.378.149</u>

8. EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

El efectivo y equivalentes de efectivo se integra de la siguiente forma:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
<b>En pesos colombianos</b>			
Caja	\$ 749.397	696.166	697.259
En el Banco de la República de Colombia Banco y otras entidades financieras a la vista (1)	2.614.113	1.849.667	2.995.838
Efectivo restringido (fondos especiales)	107.791.153	67.278.865	93.138.819
	<u>11.787</u>	<u>11.983</u>	<u>12.000</u>
<b>Total pesos colombianos</b>	<u>111.166.450</u>	<u>69.836.681</u>	<u>96.843.916</u>
<b>En moneda extranjera</b>			
Caja	108.605	103.375	28.240
En el Banco de la República de Colombia Banco y otras entidades financieras a la vista (2)	26.988	42.393	56.500
	<u>13.895.504</u>	<u>21.855.323</u>	<u>8.628.808</u>
<b>Total en moneda extranjera</b>	<u>14.031.097</u>	<u>22.001.091</u>	<u>8.713.548</u>
<b>Total efectivo y equivalente de efectivo</b>	<u>\$ 125.197.547</u>	<u>91.837.772</u>	<u>105.557.464</u>

(1) A junio de 2015, Promigas S.A. E.S.P. recibe recursos para capital de trabajo por desembolso de crédito del BBVA por \$40.000 millones y por la emisión de bonos por \$400.000 millones. Estos recursos fueron utilizados para atender pagos de obligaciones financieras, proveedores, impuestos, dividendos, por un monto que ascendió a \$420.000 millones.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Así mismo, en el mes de junio de 2015, Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P, recibe anticipos para futuras capitalizaciones de los socios, quedando en Bancos el aporte recibido de Promigas por \$14.418.000 consignados en cuenta de ahorros del Banco de Bogotá.

A 31 de diciembre de 2014 la disminución obedece al cumplimiento del plan de inversiones de las Compañías, realizándose pagos para los proyectos, capitalizaciones y la atención de los compromisos.

(2) Durante el segundo semestre de 2014 Gases del Pacífico S.A.C. adquirió un crédito intercompañía por US\$11.00.000 con Promigas S.A. E.S.P. para financiar sus inversiones.

A continuación se presenta un detalle de la calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes, de las principales instituciones financieras en la cual la Compañía mantiene fondos en efectivo:

		<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
<b>Calidad crediticia</b>				
AAA	\$	54.563.634	43.510.035	71.112.507
AA+		2.886.062	4.010.076	7.702.902
BBB+		48.069.048	18.004.148	10.164.906
BBB		2.006.713	1.217.888	3.583.509
BBB-		-	-	168.481
No disponible		16.802.301	24.284.101	12.087.660
<b>TOTAL</b>	<b>\$</b>	<b>124.327.758</b>	<b>91.026.248</b>	<b>104.819.965</b>

**9. ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE**

El saldo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprende lo siguiente:

		<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
<b>Corto plazo:</b>				
Títulos de Tesorería – TES				
Otros títulos participativos (1)	\$	135.946.517	88.006.283	146.257.356
Instrumentos derivados - Forward		-	-	1.602.394
	<b>\$</b>	<b>135.946.517</b>	<b>88.006.283</b>	<b>147.859.750</b>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Largo plazo:			
Otros títulos participativos	\$ 300.000	300.000	-
Otras cuentas por cobrar (2)	<u>1.815.145.414</u>	<u>1.738.598.848</u>	<u>1.565.709.125</u>
	<u>\$ 1.815.445.414</u>	<u>1.738.898.848</u>	<u>1.565.709.125</u>

- (1) Corresponde principalmente a inversiones en carteras colectivas en entidades fiduciarias. Los recursos consignados en esta Fiducias son de destinación específica, dentro de los cuales se encuentran: Los recaudos correspondientes al impuesto de transporte que son girados a los municipios previa autorización del Ministerio de Minas y Energías. Asimismo, fiducia mercantil constituida por Promioriente S.A E.S.P. en cumplimiento de las obligaciones contraídas con los bancos que hacen parte del crédito sindicado y recursos entregados en administración por el Estado a través de los Fondos FAER, PRONE a la Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P. para la construcción de obras eléctricas rurales.

La calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes o internos, de las principales contrapartes en títulos de deuda en las cuales la Compañía tiene activos financieros a valor razonable se clasifican en AAA y AA+.

- (2) Corresponde a la obligación de vender las redes y gasoductos concesionados al Estado Colombiano a la fecha de finalización de los contratos. De acuerdo a la CINIIF12 Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros.

A continuación se detalla el saldo del activo financiero por Compañía:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Promigas S.A. E.S.P.	\$ 1.428.051.245	1.367.588.267	1.284.986.264
Transmetano E.S.P. S.A.	111.084.950	106.535.470	99.336.305
Surtigas S.A. E.S.P.	196.782.411	188.703.547	122.836.877
Promioriente S.A: E.S.P.	30.369.883	29.032.384	28.188.544
Gases de occidente S.A. E.S.P.	<u>48.856.925</u>	<u>46.739.180</u>	<u>30.361.135</u>
	<u>\$ 1.815.145.414</u>	<u>1.738.598.848</u>	<u>1.565.709.125</u>



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**10. ACTIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO – TITULOS DE DEUDA**

El saldo de activos financieros a costo amortizado es el siguiente:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo			
En pesos colombianos	\$ 22.557	41.194	32.186.041
En moneda extranjera	3.634.990	3.543.497	2.815.601
	<u>\$ 3.657.547</u>	<u>3.584.691</u>	<u>35.001.642</u>
Largo plazo – En pesos colombianos	<u>\$ 53.883.365</u>	<u>47.153.918</u>	<u>174.073</u>

- (1) Al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014 el saldo en moneda extranjera, corresponde principalmente a CDT en dólares emitido por Banco Corficolombiana Panamá a la compañía Promioriente S.A. E.S.P. por USD\$1,240,000 (\$3.220.112); USD\$1,320,596 (\$3.173.739) y USD\$1,300,000 (\$2.504.879), respectivamente. Los saldos presentados incluyen los intereses generados.
- (2) Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 corresponde principalmente a CDT constituido en Valores Bancolombia por \$53.710.812 y \$47.000.419, respectivamente. Este CDT constituye garantía a favor de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG por parte de la Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. para la ejecución del proyecto de construcción, administración, operación y mantenimiento de la infraestructura que prestará el servicio para el recibo de importaciones de gas natural licuado. Esta garantía tiene vencimiento el 1 de diciembre de 2017 y los saldos presentados incluyen capital e intereses causados.

La calidad crediticia determinada por agentes calificadoros de riesgo independientes, de las principales contrapartes en títulos de deuda en las cuales las Compañías tienen activos financieros a costo amortizado están calificadas como AAA.

El siguiente es el resumen de los activos financieros de inversión a costo amortizado por fechas de vencimiento:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Menos de 1 año	\$ 57.366.839	50.564.536	34.751.642
Entre más de 1 año y 5 años	-	-	250.000
Más de 10 años	174.073	174.073	174.073
<b>TOTAL</b>	<u>\$ 57.540.912</u>	<u>50.738.609</u>	<u>35.175.715</u>

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

## 11. ACTIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO – CUENTAS POR COBRAR

A continuación se muestra la composición de los saldos de deudores comerciales a costo amortizado al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo:			
Transporte de gas y distribución (1)	\$ 246.852.180	283.725.117	248.271.963
Comercialización, distribución y subsidios de energía (2)	83.485.579	90.943.820	100.345.029
Venta de gas y equipos de gas natural	98.209.906	80.407.809	49.761.165
Transporte, distribución de gas y servicios a entes relacionados	17.226.303	48.437.013	6.533.933
Financiación no bancaria (3)	124.658.830	130.605.623	153.529.751
Entes relacionados	12.712.874	10.713.625	7.641.400
Préstamos al personal	3.409.779	3.857.635	2.392.810
Anticipos de impuestos y contribuciones	30.497.942	16.870.164	3.635.198
Avances y anticipos entregados (4)	50.273.628	30.649.082	25.712.819
Préstamos a particulares	15.002.314	15.246.020	11.541.629
D dividendos por cobrar	222.443	-	30.133
Deudores varios (5)	21.875.101	21.798.541	28.245.018
Deudores de difícil cobro	9.947.512	9.441.990	9.209.368
	<u>714.374.391</u>	<u>742.696.439</u>	<u>646.850.216</u>
Menos provisión deudores	78.849.514	86.859.363	77.125.716
	<u>\$ 635.524.877</u>	<u>655.837.076</u>	<u>569.724.500</u>
Largo plazo:			
Financiación no bancaria (3)	106.932.257	106.587.133	116.583.878
Transporte y distribución (1)	176.161.675	191.381.228	203.177.629
Comercialización, distribución y subsidios de energía (2)	20.283.326	13.719.363	7.640.190
Venta de gas y equipos de gas natural	11.292	13.892	25.182
Créditos a empleados	10.913.375	9.152.355	10.096.551
Préstamos a particulares	1.194.517	29.172.292	957.036
Avances y anticipos entregados	2.084.199	1.315.182	704.147
Deudores varios (6)	5.905.627	4.785.035	6.344.785
	<u>\$ 323.486.268</u>	<u>356.126.480</u>	<u>345.529.398</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre del 2014 no existe algún gravamen o restricción sobre el saldo de la cuenta deudores.

- (1) A 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014 corresponde a la facturación de transporte y distribución de gas a clientes de Promigas S.A E.S.P. y sus compañías vinculadas.
- (2) Corresponde principalmente a las cuentas por cobrar de la Compañía Energética de Occidente S.A E.S.P. al estado por concepto de subsidio de energía.
- (3) Incluye las cuentas por cobrar a usuarios de gas domiciliario con el negocio "Brilla" cuya cartera oscila entre 1 y 5 años a la tasa de interés máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia. A partir de enero de 2014, Gases del Caribe S.A. E.S.P. y de Gases de la Guajira S.A. E.S.P. asumen la colocación directa de los créditos aprobados por el Programa. Lo anterior, no exime de seguir prestando el servicio de recaudo de la cartera Brilla. Asimismo, a partir de junio de 2014 Promigas asumió las colocaciones realizadas en las zonas de influencia de Surtigas, por lo que se suscribió un contrato de colaboración empresarial, entre ambas, lo que refleja un aumento en la cartera de largo plazo en el 2014. Corresponde a la financiación no bancaria de gas domiciliario a clientes por valor de \$121.755.970, \$128.220.052 y \$150.975.037, así como las comisiones y otros servicios que incluyen financiación no bancaria por valor \$2.680.417, \$2.385.570 y \$2.554.582 para el 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014, respectivamente. La porción a largo plazo para los mismos periodos fue de \$106.932.257, \$106.587.133 y \$116.583.878, respectivamente.

Los clientes de financiación no bancaria a largo plazo incluye las cuentas por cobrar de las Compañías Promigas por valor de \$73.567.358, \$72.351.879 y \$47.753.802 a 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014, respectivamente; Gases de Occidente por \$33.364.899, \$34.235.254 y \$34.468.301 al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014, respectivamente; y Surtigas por valor de \$34.361.775 al 1 enero de 2014.

- (4) Para el 1 de enero de 2014 se incluyó el anticipo entregado a los árbitros del Tribunal de Arbitramento entre Promioriente y el Consorcio Cosacol-Confurca, constructor del gasoducto Gibraltar-Bucaramanga; para el cierre de 31 de diciembre 2014 el valor se redujo debido al fallo del Tribunal y a la legalización del anticipo de los árbitros, excepto de uno de ellos, quien que por decisión propia no ha legalizado el anticipo a la espera de que se resuelva la instancia de anulación del fallo, presentada por Promioriente. Al 30 de junio de 2015 el valor se incrementa principalmente por los seguros renovados en junio de 2015. Incluyen los siguientes saldos pagados por anticipados \$50.273.628, \$30.433.022 y \$25.088.444 al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

de 2014, respectivamente. Así como los anticipos entregados por diferentes conceptos a entidades oficiales, adquisición de bienes entre otros por valor \$216.060 y \$624.375 a 31 de diciembre y 1 de enero de 2014, respectivamente.

- (5) A 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014 corresponde a financiación concedida a los usuarios por concepto de conexiones, instalaciones internas y acuerdos de pago, en períodos que oscilan entre 1 y 6 años a la tasa máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

El siguiente es el movimiento consolidado de la provisión de cuentas por cobrar:

<b>Saldo al 1 de enero de 2014</b>	\$	(77.125.716)
Deterioro cargado a gastos		(12.545.791)
Castigos		2.932.529
Reintegros		333.134
<b>Saldo al 30 de junio de 2014</b>		<u>(86.405.844)</u>
Deterioro cargado a gastos		(8.953.179)
Castigos		8.414.316
Reintegros		85.314
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>		<u>(86.859.393)</u>
Deterioro cargado a gastos		(4.851.781)
Castigos		12.836.781
Reintegros		25.201
Ajuste en cambio		(322)
<b>Saldo al 30 de junio de 2015</b>	\$	<u>(78.849.514)</u>

El siguiente es un resumen de los años en los cuales se recaudarán las cuentas al largo plazo:

<u>Año</u>		<u>Valor</u>
2016 (segundo semestre)	\$	49.518.677
2017		85.585.012
2018		47.542.497
2019		70.419.924
2020 y siguientes		70.420.158
	\$	<u>323.486.268</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**12. INVENTARIOS**

A continuación se muestra la composición de los saldos de los inventarios al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre y 1 de enero de 2014:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo:			
Mercancías no fabricadas por la empresa	\$ 2.979.035	1.693.398	-
Terrenos	-	-	17.034.977
Materiales, repuestos y accesorios	22.228.510	20.909.584	12.211.920
Inventarios en tránsito	-	169.902	449.730
Inventarios en poder de terceros	-	1.544.855	1.204.201
Otros inventarios	21.613.839	19.960.590	10.656.229
	<u>46.821.384</u>	<u>44.278.329</u>	<u>41.557.057</u>
Deterioro de inventarios	8.365.539	9.004.078	8.996.631
	<u>\$ 38.455.845</u>	<u>35.274.251</u>	<u>32.560.426</u>
Largo plazo - Materiales, repuestos y accesorios			
	<u>\$ 8.462.441</u>	<u>9.211.723</u>	<u>6.452.219</u>

**13. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS ASOCIADOS**

El detalle de las inversiones en compañías asociadas es el siguiente:

Al 30 de junio de 2015

Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	% poseído	Valor en libros
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 274.210.238
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	30,99%	196.705.603
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	Panamá	33,00%	3.059.206
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercializador de gas	Colombia	39,41%	2.539.277
Antillean Gas Ltd.	Regasificación de GNL	Dominicana	20,00%	968.035
Otras inversiones	Varios	Colombia	Varios	4.890.483
				<u>\$ 482.372.842</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 31 de diciembre de 2014

Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	% poseído	Valor en libros
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 267.490.623
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	30,99%	186.121.909
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	Panamá	33,00%	3.132.064
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercializador de gas	Colombia	39,41%	1.550.169
Antillean Gas Ltd.	Regasificación de GNL	Dominicana	20,00%	968.035
Otras inversiones	Varios	Colombia	Varios	4.890.484
				<u>\$ 464.153.284</u>

Al 1 de enero de 2014

Compañía	Actividad económica	Lugar de residencia	% poseído	Valor en libros
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	Distribución de gas	Perú	40,00%	\$ 188.225.086
Gases del Caribe S.A. E.S.P.	Distribución de gas	Colombia	30,99%	164.524.742
Complejo Energético del Este S.A.	Regasificación de GNL	Panamá	33,00%	2.934.201
Energía Eficiente S.A. E.S.P.	Comercializador de gas	Colombia	39,41%	1.491.478
Otras inversiones	Varios	Colombia	Varios	4.890.484
				<u>\$ 362.065.991</u>

- (1) En el mes de abril de 2014 constituyó la sociedad Antillean Gas Ltd. para desarrollar estudios de factibilidad de los proyectos de regasificación en República Dominicana, la participación de Promigas equivale a USD\$500.000

A continuación se detallan los principales movimientos de las inversiones en asociadas:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Saldo inicial	\$ 464.153.284	375.716.277	362.065.991
Participación en los resultados del año	42.201.456	48.971.983	37.599.706
Participación en otros resultados integrales	24.039.203	60.095.429	(5.022.567)
Capitalizaciones	586.841	968.035	256.554
Dividendos recibidos	(48.607.942)	(21.598.440)	(19.183.407)
Saldo final	<u>\$ 482.372.842</u>	<u>464.153.284</u>	<u>375.716.277</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

El siguiente es un detalle por tipo de propiedades, planta y equipo:

	Costo	Depreciación acumulada	Importe en libros
<u>Al 30 de junio de 2015</u>			
Terrenos	\$ 47.379.851	-	47.379.851
Edificios	65.895.794	(2.416.892)	63.478.902
Maquinaria	210.755.793	(38.396.518)	172.359.275
Vehículos	3.620.357	(1.557.885)	2.062.472
Enseres y accesorios	2.549.535	(305.333)	2.244.202
Equipo de oficina	4.216.373	(862.094)	3.354.279
Equipo informático	2.907.496	(185.583)	2.721.913
Equipo de redes y comunicación	10.636.501	(3.587.737)	7.048.764
Maquinaria, planta y equipo en montaje	45.621.875	-	45.621.875
Flota y equipo de transporte	12.174.798	(4.519.025)	7.655.773
Redes líneas y cables	329.074.759	(7.761.979)	321.312.780
Gasoductos	439.507.811	(9.456.218)	430.051.593
Mejoras en propiedades ajenas	1.440.301	(490.949)	949.352
Construcciones en proceso	50.742.855	-	50.742.855
	<u>\$ 1.226.524.099</u>	<u>(69.540.213)</u>	<u>1.156.983.886</u>
<u>Al 31 de diciembre de 2014</u>			
Terrenos	47.274.960	-	47.274.960
Edificios	65.939.563	(1.457.678)	64.481.885
Maquinaria	218.261.514	(26.217.281)	192.044.233
Vehículos	3.070.640	(1.060.293)	2.010.347
Enseres y accesorios	2.466.545	(124.420)	2.342.125
Equipo de oficina	4.087.444	(563.418)	3.524.026
Equipo informático	8.538.679	(2.434.419)	6.104.260
Equipo de redes y comunicación	5.909.832	(1.316.125)	4.593.707
Maquinaria planta y equipo en montaje	41.378.655	-	41.378.655
Flota y equipo de transporte	11.064.790	(3.033.819)	8.030.971
Redes, líneas y cables	341.856.658	(5.185.121)	336.671.537
Gasoductos	439.584.272	(6.229.049)	433.355.223
Mejoras en propiedades ajenas	1.331.722	(123.961)	1.207.761
Construcciones en proceso	33.961.250	-	33.961.250
	<u>\$ 1.224.726.524</u>	<u>(47.745.584)</u>	<u>1.176.980.940</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Costo	Depreciación acumulada	Importe en libros
<u>Al 1 de enero de 2014</u>			
Terrenos	46.713.533	-	46.713.533
Edificios	57.936.269	-	57.936.269
Maquinaria y equipos	172.868.845	-	172.868.845
Vehículos	2.442.456	-	2.442.456
Enseres y accesorios	2.476.758	-	2.476.758
Equipo de oficina	3.283.573	-	3.283.573
Equipo informático	3.961.357	-	3.961.357
Equipo de redes y comunicación	7.743.555	-	7.743.555
Maquinaria planta y equipo en montaje	9.350.517	-	9.350.517
Flota y equipo de transporte	5.162.046	-	5.162.046
Redes, líneas y cables	335.640.832	-	335.640.832
Gasoductos	413.630.817	-	413.630.817
Construcciones en proceso	21.306.280	-	21.306.280
	<b>\$ 1.082.516.838</b>	<b>-</b>	<b>1.082.516.838</b>

A continuación se detalla el movimiento de las propiedades, planta y equipo durante los semestres terminados en 30 de junio de 2015, el 31 de diciembre y 1 de enero de 2014:

<b>Costo o valor razonable:</b>	
<b>Saldo al 1 de enero de 2014</b>	<b>\$ 1.082.516.838</b>
Compras	85.978.772
Retiros	(1.472.524)
<b>Saldo al 30 de junio de 2014</b>	<b>1.167.023.086</b>
Compras	97.604.933
Retiros	(39.901.495)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>1.224.726.524</b>
Compras	26.152.058
Retiros	(24.354.483)
<b>Saldo al 30 de junio de 2015</b>	<b>\$ 1.226.524.099</b>



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Depreciación acumulada:

<b>Saldo al 1 de enero de 2014</b>		-
Depreciación del año con cargo a resultados		(26.200.511)
Retiros		167.989
<b>Saldo al 30 de junio de 2014</b>		<b>(26.032.522)</b>
Depreciación		(24.892.114)
Retiros		3.179.052
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>		<b>(47.745.584)</b>
Depreciación		(23.934.945)
Retiros		2.140.316
<b>Saldo al 30 de junio de 2015</b>	<b>\$</b>	<b>(69.540.213)</b>

Neto activos tangibles:

Saldo al 1 de enero de 2014	\$	1.082.516.838
Saldo al 30 de junio de 2014	\$	1.140.990.564
Saldo al 31 de diciembre de 2014	\$	1.176.980.940
Saldo al 30 de junio de 2015	\$	1.156.983.886

15. ACTIVOS INTANGIBLES

El siguiente es el detalle de activos intangibles:

30 de junio de 2015	Costo	Amortización acumulada	Importe en libros
Software	\$ 46.352.397	(7.256.466)	39.095.931
Servidumbres	7.495.830	(717.408)	6.778.422
Activos intangibles en desarrollo	15.797.985	-	15.797.985
	69.646.212	(7.973.874)	61.672.338
Otros activos intangibles	1.472.061.169	(83.297.858)	1.388.763.311
Goodwill	128.818.925	-	128.818.925
<b>Balances a 30 de junio de 2015</b>	<b>\$ 1.670.526.306</b>	<b>(91.271.732)</b>	<b>1.579.254.574</b>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

31 de diciembre de 2014	Costo	Amortización acumulada	Importe en libros
Software	\$ 41.210.089	(4.706.869)	36.503.220
Servidumbres	6.226.210	(224.309)	6.001.901
Activos intangibles en desarrollo	13.441.618	-	13.441.618
	<u>60.877.917</u>	<u>(4.931.178)</u>	<u>55.946.739</u>
Otros activos intangibles	1.389.659.694	(52.734.610)	1.336.925.084
Goodwill	128.818.925	-	128.818.925
<b>Balances a 31 de diciembre de 2014</b>	<b>\$ 1.579.356.536</b>	<b>(57.665.788)</b>	<b>1.521.690.748</b>
<b>1 de enero de 2014</b>			
Software	\$ 21.313.895	-	21.313.895
Servidumbres	7.970.912	-	7.970.912
Activos intangibles en desarrollo	12.795.940	-	12.795.940
	<u>42.080.747</u>	<u>-</u>	<u>42.080.747</u>
Otros activos intangibles	1.225.830.342	-	1.225.830.342
Goodwill	128.489.439	-	128.489.439
<b>Balances a 1 de enero de 2014</b>	<b>\$ 1.396.400.528</b>	<b>-</b>	<b>1.396.400.528</b>

El siguiente es el movimiento de los activos intangibles:

	Plusvalía	Intangibles	Total
<b>Costo:</b>			
<b>Saldo a 1 de enero de 2014</b>	\$ 128.489.439	1.267.911.089	1.396.400.528
Adiciones / Compras (neto)	-	46.119.022	46.119.022
Retiros / Ventas (neto)	-	(297.631)	(297.631)
<b>Saldo a 30 de junio de 2014</b>	<b>128.489.439</b>	<b>1.313.732.480</b>	<b>1.442.221.919</b>
Adiciones / Compras (neto)	329.486	136.864.161	137.193.647
Retiros / Ventas (neto)	-	(59.030)	(59.030)
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2014</b>	<b>128.818.925</b>	<b>1.450.537.611</b>	<b>1.579.356.536</b>
Adiciones / Compras (neto)	-	91.210.937	91.210.937
Retiros / Ventas (neto)	-	(41.167)	(41.167)
<b>Saldo a 30 de junio de 2015</b>	<b>\$ 128.818.925</b>	<b>1.541.707.381</b>	<b>1.670.526.306</b>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Plusvalía	Intangibles	Total
<b>Amortización acumulada:</b>			
<b>Saldo a 1 de enero de 2014</b>	-	-	-
Amortización	-	(33.117.862)	(33.117.862)
<b>Saldo a 30 de junio de 2014</b>	-	<b>(33.117.862)</b>	<b>(33.117.862)</b>
Amortización	-	(26.898.642)	(26.898.642)
Retiros	-	2.350.716	2.350.716
<b>Saldo a 31 de diciembre de 2014</b>	-	<b>(57.665.788)</b>	<b>(57.665.788)</b>
Amortización	-	(35.013.039)	(35.013.039)
Retiros / Ventas	-	1.407.095	1.407.095
<b>Saldo a 30 de junio de 2015</b>	<b>\$ -</b>	<b>(91.271.732)</b>	<b>(91.271.732)</b>
<b>Activos Intangibles, neto:</b>			
Saldo a 1 de enero de 2014	\$ 128.489.439	1.267.911.089	1.396.400.528
Saldo a 30 de junio de 2014	\$ 128.489.439	1.280.614.618	1.409.104.057
Saldo a 31 de diciembre de 2014	\$ 128.818.925	1.392.871.823	1.521.690.748
Saldo a 30 de junio de 2015	\$ 128.818.925	1.450.435.649	1.579.254.574

La plusvalía generada por la adquisición de las compañías se detalla a continuación:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Gas Natural de Lima y Callao S.A.C.	\$ 20.912.996	20.912.996	20.912.996
Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.	448.207	448.207	448.207
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	65.577.389	65.577.389	65.577.389
Promioriente S.A. E.S.P.	2.845.365	2.845.365	2.845.365
Promisol S.A.S.	91.501	91.501	91.501
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	35.414.936	35.414.936	35.414.936
Transportadora de Metano E.S.P. S.A.	921.966	921.966	921.966
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. (1)	329.486	329.486	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	234.352	234.352	234.352
Enercolsa S.A.S.	2.042.727	2.042.727	2.042.727
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 128.818.925</b>	<b>128.818.925</b>	<b>128.489.439</b>

(1) A 31 de diciembre de 2014 se adquirió el 0,98% de Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**CONCESIONES**

En el desarrollo de sus negocios Promigas y sus controladas tienen vigentes los siguientes contratos de concesión:

Descripción Gasoductos	Fecha Contrato	Fecha de vencimiento	Vida remanente
<b>Promigas S.A. E.S.P.</b>			
La Guajira - Barranquilla de 20" y 24"	25/05/1976	25/05/2026	10 años y 10 meses
La Guajira – Cartagena de 20" y 24"	16/09/1976	16/09/2026	11 años y 2 meses
Baranoa	20/10/1988	20/10/2038	23 años y 3 meses
Jobo – Tablón – Montelibano	20/10/1988	20/10/2038	23 años y 3 meses
Cartagena – Montería	20/10/1988	20/10/2038	23 años y 3 meses
Arjona	20/10/1988	20/10/2038	23 años y 3 meses
San Onofre	17/11/1988	17/11/2038	23 años y 4 meses
Sampués	13/04/1989	13/04/2039	23 años y 9 meses
Chinú	19/06/1989	19/06/2039	23 años y 11 meses
Sincelejo – Corozal	18/07/1990	18/07/2040	25 años y 0 meses
El Difícil – Campo de la Cruz –Suan	04/10/1990	04/10/2040	25 años y 3 meses
Galapa	04/10/1990	04/10/2040	25 años y 3 meses
Ovejas – San Juan Nepo	04/10/1990	04/10/2040	25 años y 3 meses
Sabanalarga	18/10/1990	18/10/2040	25 años y 3 meses
Cerromatoso – Montelibano	27/10/1990	27/10/2040	25 años y 3 meses
Troncal Municipio Cerete	08/11/1990	08/11/2040	25 años y 4 meses
Tolúviejo	19/11/1990	19/11/2040	25 años y 4 meses
Barranquilla – Puerto Colombia	25/01/1991	25/01/2041	25 años y 6 meses
Tolú	24/04/1991	24/04/2041	25 años y 9 meses
Aracataca – Fundación	17/05/1991	17/05/2041	25 años y 10 meses
Palmar – Varela	18/07/1991	18/07/2041	26 años y 0 meses
Troncal a Ciénaga de Oro	18/07/1991	18/07/2041	26 años y 0 meses
Troncal Magangué	01/08/1991	01/08/2041	26 años y 1 meses
Sincé – Corozal	01/08/1991	01/08/2041	26 años y 1 meses
Santo Tomas	23/06/1992	23/06/2042	26 años y 11 meses
San Marcos	02/07/1992	02/07/2042	27 años y 0 meses
Luruaco	21/04/1993	21/04/2043	27 años y 9 meses
Manaure – Uribia	22/10/1993	22/10/2043	28 años y 3 meses
Polonuevo	15/10/1994	15/10/2044	29 años y 3 meses
Ramales Departamento Córdoba	08/11/1994	08/11/2044	29 años y 4 meses
Ramales Departamento La Guajira	08/11/1994	08/11/2044	29 años y 4 meses
Ramales Departamento Atlántico	09/11/1994	09/11/2044	29 años y 4 meses
Ramales Departamento Bolívar	09/11/1994	09/11/2044	29 años y 4 meses
Ramales Departamento Magdalena	09/11/1994	09/11/2044	29 años y 4 meses
<b>Surtigas S.A. E.S.P.</b>			
Cartagena de Indias D.T.	27/03/1984	27/03/2034	18 años y 8 meses
Sincelejo	05/09/1988	05/09/2038	23 años y 2 meses
Montería	30/08/1990	30/08/2040	25 años y 2 meses
Turbaco	17/09/1991	17/09/2041	26 años y 2 meses
Chinú	05/06/1992	05/06/2042	26 años y 11 meses

**PROMIGAS S.A. E.S.P.****NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****30 DE JUNIO DE 2015****(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)****(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Descripción Gasoductos	Fecha Contrato	Fecha de vencimiento	Vida remanente
Ciénaga De Oro	08/09/1992	08/09/2042	27 años y 2 meses
San Onofre	08/03/1993	08/03/2043	27 años y 8 meses
Montelibano	15/03/1993	15/03/2043	27 años y 8 meses
Corozal	21/02/1994	21/02/2044	28 años y 7 meses
Sampues	21/02/1994	21/02/2044	28 años y 7 meses
Cerete	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Chima	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Lorica	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Momil	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Planeta Rica	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Purísima	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
San Andrés De Sotavento	28/04/1994	28/04/2044	28 años y 9 meses
Clemencia	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
El Carmen	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
María La Baja	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
San Jacinto	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
San Juan	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
Santa Catalina	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
Santa Rosa	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
Turbaná	29/04/1994	29/04/2044	28 años y 9 meses
Morroa	09/09/1994	09/09/2044	29 años y 2 meses
Ovejas	09/09/1994	09/09/2044	29 años y 2 meses
San Pedro	09/09/1994	09/09/2044	29 años y 2 meses
Tolú	09/09/1994	09/09/2044	29 años y 2 meses
Tolú Viejo	09/09/1994	09/09/2044	29 años y 2 meses
Betulia	10/10/1994	10/10/2044	29 años y 3 meses
Buenavista	10/10/1994	10/10/2044	29 años y 3 meses
Sincé	10/10/1994	10/10/2044	29 años y 3 meses
Mompox	06/12/1994	06/12/2044	29 años y 5 meses
Talaigua	06/12/1994	06/12/2044	29 años y 5 meses
Magangué	22/08/1995	22/08/2045	30 años y 1 meses
<b>Gases de Occidente S.A. E.S.P.</b>			
Municipio de Cali	31/08/1994	31/08/2044	29 años y 2 meses
Zona exclusiva del Valle del Cauca	09/05/1997	09/05/2047	31 años y 10 meses
<b>Promioriente S.A. E.S.P.</b>			
Bucaramanga –Payoa - Barrancabermeja	14/09/1995	14/09/2045	30 años y 3 meses
<b>Transmetano E.S.P. S.A.</b>			
Troncal: Puerto Berrio - Medellín Ramales: municipios de Puerto Berrio, Caracolí, Maceo, San Roque, Yolombó, Cisneros, Santo Domingo, Concepción, Don Matías y Guarne	25/08/1994	25/08/2044	29 años 2 meses
<b>Gases del Pacifico S.A.C.</b>			
Sistema de distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte del Perú	31/10/2013	31/10/2044	21 años

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

Descripción Gasoductos	Fecha Contrato	Fecha de vencimiento	Vida remanente
<b>Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.</b>			
Redes de servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Cauca	01/08/2010	31/10/2035	20 años

Del detalle de gasoductos concesionados por Promigas y sus controladas, todos están contratados en Colombia, excepto por el gasoducto concesionado con el Ministerio de Energía y Minas del Perú por parte de la controlada Gases del Pacifico S.A.C., que se retorna al Gobierno Peruano sin ninguna contraprestación al final del contrato.

En adición a los gasoductos en concesión, se destaca también la concesión para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en el Departamento del Cauca en Colombia, contratado por Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.

**Clasificación de los acuerdos de concesión**

**Gasoductos concesionados**

Los contratos se reconocen como activo intangible por la contraprestación de los servicios de construcción y un activo financiero por la obligación de venta al Gobierno al final del contrato, en los contratos que les aplica dicha obligación.

De acuerdo con las particularidades de las concesiones suscritas, en los que el Gobierno concede a Promigas y sus controladas el derecho para construir, operar, mantener, explotar, y administrar gasoductos de servicio público para el transporte de hidrocarburos, la Compañía ha evaluado y concluido que están bajo el alcance de la CINIIF 12 - Acuerdos de Concesión, reconociendo un activo intangible por su derecho a cobrar a los usuarios mediante la tarifa, sólo la contraprestación por los servicios de construcción y mantenimientos.

Con la excepción a la concesión suscrita en Perú por Gases del Pacifico S.A.C. donde los gasoductos serán transferidos al Concesionario al final del contrato sin ninguna contraprestación, Promigas y sus controladas transportadoras y distribuidoras de gas por los contratos suscritos con el Gobierno Colombiano, consideran necesario contabilizar su interés residual en la infraestructura de gas basado en los derechos contractuales, en adición a los servicios de construcción reconocidos como activos intangibles, por el hecho que si el operador ha reconocido un activo intangible por los servicios de construcción, podría tener que reconocer un activo financiero o un activo intangible adicional por su participación residual sobre el activo según la norma. La diferencia radica en que este activo adicional no se refiere a la contraprestación por el servicio de construcción de la infraestructura, sino al derecho que tiene Promigas y sus controladas a recibir efectivo al ejercer el Gobierno su derecho a la compra, el cual es determinado por los flujos de efectivo futuros que genere la infraestructura en caso de prórroga o de traspaso de la propiedad después de finalizar el contrato. Es decir, de la obligación de venta que se origina

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

en la fecha de la firma de los contratos se deriva un derecho en favor de Promigas y sus controladas a recibir un flujo de efectivo en el momento en que el Gobierno ejerza su derecho, y a su vez, el Gobierno generó una obligación de pago a Promigas y a sus controladas.

Según la CINIIF 12, si el operador tiene derecho contractual a efectivo u otro activo financiero por el interés residual de la infraestructura, y este derecho será un activo financiero.

**Concesión por la prestación de servicios de energía eléctrica**

Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P (CEO), se constituyó para asumir por su cuenta y riesgo la gestión administrativa, operativa, técnica y comercial, la inversión, ampliación de coberturas, rehabilitación, y mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y demás actividades necesarias para la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica. La ejecución del Contrato de Gestión se inició el 1° de agosto de 2010 con un término de duración de 25 años.

Para el desarrollo del objeto del contrato, la Compañía recibió a título de arrendamiento los activos y el uso y goce de la infraestructura de los servicios públicos de distribución y comercialización. A la terminación del contrato de gestión por cualquier causa la infraestructura y activos de propiedad de la Compañía, pasarán sin ninguna contraprestación a ser propiedad de Centrales Eléctricas del Cauca S.A. (Cedelca), entidad con quien se suscribió el contrato y que cuenta con participación accionaria del Gobierno Nacional.

CEO como gestor debe cumplir con la ley y la regulación en materia de subsidios a estratos de menores ingresos y contribución de solidaridad.

También por el contrato se compromete a pagar e invertir en lo siguiente:

- a) Mensualmente y durante la duración del contrato la suma de \$887.000 más el IVA correspondiente. Estos pagos se ajustarán el 1 de enero de cada año calendario, de acuerdo a la variación del IPC del año inmediatamente anterior comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de cada año, como retribución por el uso de la infraestructura;
- b) Con la suscripción del contrato, derechos constituidos por valor de \$44.000.000 y compra de activos por \$46.236.194 pagaderos a Cedelca S.A. y;
- c) Adquiere la obligación de desarrollar un plan de inversiones, entendiendo estas como aquellas realizadas en activos no corrientes (tangibles o intangibles) y que sirvan para ejecutar la expansión, reposición y mejoramiento de la infraestructura en los 25 años por \$328.875.000.

Para este contrato, CEO como operador aplicó el modelo del activo intangible según la CINIIF 12, considerando que el mecanismo de compensación se realiza a través del cobro por el uso de la infraestructura, aunque como Operador no tenga la obligación de construir

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

pero si de realizar mejoras a la infraestructura, las cuales son reconocidas en al que medida que son realizadas como un activo intangible medido al costo.

Además de lo anterior, también se tiene la obligación contractual de realizar mantenimientos correctivos que forman parte de la inversión definida contractualmente y se reconocen como parte del Intangible.

**Información adicional requerida para contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción**

El siguiente es el detalle de los principales saldos que se tienen por concepto de contratos de concesión que se encuentran en etapa de construcción al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014:

	<b>Gasoductos concesionados</b>
<b>1 de enero 2014</b>	
Intangibles por derechos en contratos de concesión	\$ 47.811.507
<b>30 de junio de 2014</b>	
Costos incurridos en la concesión registrados en resultados	19.973.744
Intangibles por derechos en contratos de concesión reconocidos	55.929.065
<b>31 de diciembre de 2014</b>	
Costos incurridos en la concesión registrados en intangibles por derechos en contratos de concesión	71.834.676
Intangibles por derechos en contratos de concesión reconocidos	117.249.182
<b>30 de junio de 2015</b>	
Costos incurridos en la concesión registrados en resultados	26.288.982
Intangibles por derechos en contratos de concesión reconocidos	<u>150.860.119</u>

Promigas y sus controladas sólo para los gasoductos concesionados, reconoce los ingresos de actividades ordinarias y los costos de acuerdo con la NIC 11 – Contratos de Construcción, teniendo en cuenta la etapa de finalización de la construcción. Los ingresos se miden por el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, que es muy cercana a los costos incurridos.

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 la Compañía y sus controladas no tenían activos contingentes por concepto de ingresos por recibir que se haya originado por alguna diferencia contractual con alguna construcción de gasoductos, diferente a cualquier reconocimiento tarifario. Tampoco se tenían pasivos contingentes por concepto de multas o sanciones impuestas por el Gobierno en el desarrollo del contrato de concesión por posibles incumplimientos contractuales.



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

16. IMPUESTO DIFERIDO

El siguiente es un detalle del impuesto de renta diferido activo y pasivo al:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Impuesto diferido activo	\$ 98.169.332	134.770.560	122.661.837
Impuesto diferido pasivo	\$ 649.508.177	676.972.758	618.334.798

El siguiente es el detalle del movimiento del impuesto de renta diferido al 30 de junio de 2015:

	Diciembre 31, 2014	Acreditado (cargado ) a resultados	Acreditado (cargado ) a ORI	Junio 30, 2015
<b>Impuestos diferidos activos</b>				
Valoración de inversiones renta fija	\$ -	3.732	-	3.732
Provisión para cartera de créditos	24.688.712	(10.303.585)	-	14.385.127
Contratos de concesión	1.428.538	(1.428.538)	-	-
Activos biológicos	1.380	8.725	-	10.105
Pérdidas fiscales	17.480.135	1.003.407	-	18.483.542
Excesos de renta presuntiva	6.946.792	397.502	-	7.344.294
Provisiones pasivas no deducibles	7.690.753	(4.332.039)	-	3.358.714
Beneficios a empleados	3.693.968	313.907	-	4.007.875
Otros	72.840.282	(22.264.339)	-	50.575.943
	<b>\$ 134.770.560</b>	<b>(36.601.228)</b>	<b>-</b>	<b>98.169.332</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>				
Activo financiero	412.935.438	9.001.202	-	421.936.640
Valoración de inversiones renta variable	65.394.365	433.214	3.369.794	69.197.373
Cartera de crédito	-	103.945	-	103.945
Costo de propiedades planta y equipo	198.642.955	(40.372.736)	-	158.270.219
	<b>\$ 676.972.758</b>	<b>(30.834.375)</b>	<b>3.369.794</b>	<b>649.508.177</b>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2014	Acreditado (cargado ) a resultados	Acreditado (cargado ) a ORI	Diciembre 31, 2014
<b>Impuestos diferidos activos</b>				
Provisión para cartera de créditos	\$ 19.457.828	5.230.884	-	24.688.712
Contratos de concesión	704.723	723.815	-	1.428.538
Activos biológicos	1.088	292	-	1.380
Pérdidas fiscales	20.040.281	(2.560.146)	-	17.480.135
Excesos de renta presuntiva	7.067.899	(121.107)	-	6.946.792
Provisiones pasivas no deducibles	5.557.702	2.133.051	-	7.690.753
Beneficios a empleados	2.781.649	912.319	-	3.693.968
Otros	-	72.840.282	-	72.840.282
	<b>\$ 55.611.170</b>	<b>79.159.390</b>	<b>-</b>	<b>134.770.560</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>				
Activo financiero	382.290.912	30.644.526	-	412.935.438
Valoración de inversiones renta variable	61.238.997	602.418	3.552.950	65.394.365
Propiedades planta y equipo, intangibles y diferidos	109.184.217	89.458.738	-	198.642.955
Otros	2.142.884	(2.142.884)	-	-
	<b>\$ 554.857.010</b>	<b>118.562.798</b>	<b>3.552.950</b>	<b>676.972.758</b>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Enero 1, 2014
<b>Impuestos diferidos activos</b>	
Valoración de inversiones renta fija	\$ 41.626
Provisión para cartera de créditos	17.741.988
Activos biológicos	2.176
Pérdidas fiscales	1.806.566
Excesos de renta presuntiva	25.470.713
Provisiones pasivas no deducibles	4.763.700
Beneficios a empleados	2.781.649
Crédito mercantil	6.946.792
Otros	63.106.627
	<b>\$ 122.661.837</b>
<b>Impuestos diferidos pasivos</b>	
Activo financiero	348.714.600
Valoración de inversiones renta variable	35.898.662
Cartera de crédito	666.853
Propiedades planta y equipo, intangibles y diferidos	233.054.683
	<b>\$ 618.334.798</b>

Impuesto sobre la renta:

(a) Impuesto sobre la renta

La Compañía y las controladas están sujetas a un impuesto de renta con una tasa al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre 2014 del 25%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior. Las compañías controladas Gases del Pacífico S.A.C. y Gases del Norte del Perú S.A.C., al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, están sujetas a un impuesto sobre la renta del 30%.

La depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto de renta calculado por la renta ordinaria.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, Promigas S.A. E.S.P. y sus controladas, calcularon y registraron la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial. Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 Promioriente S.A. E.S.P. y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P., calcularon y registraron la provisión para impuesto sobre la renta tomando como base la renta presuntiva. Al 30 de junio de 2015 Zonagen S.A. no registró gasto por impuesto sobre la renta corriente, por no tener base gravable para determinarlo y al 31 de diciembre de 2014 calculó y registró la provisión por impuesto sobre la renta tomando como base la renta presuntiva.

Los años gravables 2014 y 2013 están abiertos para la revisión de las autoridades tributarias de Promigas S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Gases de Occidente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.. Para Promioriente S.A. E.S.P., adicionalmente de los años 2014 y 2013, se encuentran abierta para revisión los años 2010, 2011 y 2012. No se esperan ajustes como resultado de las revisiones.

El 4 de febrero de 2009 Promigas S.A. E.S.P. firmó un contrato de Estabilidad Jurídica con la Nación – Ministerio de Minas y Energía, mediante el cual se compromete a construir un gasoducto y otras facilidades de transporte por \$77.263.585, en un término de 7 años. El contrato tiene una duración de 20 años, período durante el cual la Nación en contraprestación, le garantiza a Promigas la estabilidad jurídica sobre algunas normas del Estatuto Tributario. Entre los beneficios al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, se encuentra el beneficio por la deducción de activos fijos reales productivos por \$8.678.639 y \$ 16.726.913, respectivamente.

Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre y al 2014, las Compañías no tenían pérdidas fiscales acumuladas ni excesos de renta presuntiva sobre la renta ordinaria, excepto de Promioriente S.A. E.S.P., Zonagen S.A., y Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. cuyas pérdidas fiscales y exceso de renta presuntiva sobre renta líquida ascendían a \$43.935.154. Los excesos vencen en el año 2015 y las pérdidas fiscales no tienen vencimiento, en razón a que son originadas después del año 2007.

(b) Impuesto sobre la renta CREE.

La Compañía y sus controladas están sujetas a un impuesto sobre la renta con una tasa al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014 del 9%, aplicable a la renta líquida o a la renta presuntiva, la mayor. Para el cálculo de la renta presuntiva se aplica el 3% del patrimonio líquido del año anterior.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La depuración que se realiza a la base para determinar este impuesto, contiene algunas diferencias con respecto a la que se efectúa para propósitos del impuesto sobre la renta calculado por la renta ordinaria.

Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, la Compañía y sus controladas calcularon y registraron la provisión para impuesto sobre renta para la Equidad CREE, tomando como base la renta líquida gravable la cual tiene en consideración algunos ajustes a la utilidad comercial.

- (c) La siguiente es la descomposición del gasto por impuesto de renta por los semestres terminados el 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 53.239.995	52.770.950
Impuesto del CREE	22.746.932	23.605.182
Sobretasa del CREE	12.143.989	-
	<b>88.130.916</b>	<b>76.376.132</b>
Posiciones tributarias inciertas	-	(4.156.891)
Impuestos diferidos, neto	5.766.853	39.403.408
	<b>\$ 93.897.769</b>	<b>111.622.649</b>

- (d) La siguiente es la conciliación de la tasa efectiva por los semestres terminados el 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	%	Diciembre 31, 2014	%
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	\$ 334.840.362		358.184.734	
Gasto de impuesto teórico calculado de acuerdo con la tasa tributaria vigente	130.587.741	39.00	121.782.810	34.00
Gastos no deducibles	(1.438.214)	(0,43)	(7.039.510)	(1.97)
Excesos de renta presuntiva que no generaron impuesto diferido	(5.734.832)	(1.71)	473.182	0.13
Impuesto al patrimonio	-	0.00	(154.238)	(0.04)
Dividendos recibidos	273.349	0.08	-	-
Ingresos de método de participación	(16.458.568)	(4.92)	(16.650.474)	(4.65)
Intereses y otros ingresos no gravados	4.572.627	1.37	(3.658.810)	(1.02)
Rentas exentas	(101.848)	(0.03)	(754.442)	(0.21)
Intangibles	(181.650)	(0.05)	(165.986)	(0.05)
Deducciones con tasas diferentes para CREE	331.447	0.01	166.984	0.47
Beneficio tributario en adquisición de activos productivos	(2.169.660)	(0.65)	(4.181.728)	(1.17)
Utilidades de subsidiarias en países libres de impuestos	677.391	0.20	395.612	0.11
Utilidades de subsidiarias en países con tasas tributarias diferentes	-	0.00	(3.407)	0.00
Efecto en el impuesto diferido por cambios en las tasas tributarias en concesiones	(36.205.912)	(10.81)	7.177.854	2.00
Ajuste por posiciones tributarias inciertas de períodos anteriores	-	0.00	(4.156.891)	(1.16)
Otros conceptos	19.745.898	5.90	18.391.693	5.13
<b>Total gasto del impuesto del período</b>	<b>\$ 93.897.769</b>	<b>28.04</b>	<b>111.622.649</b>	<b>31.16</b>

(e) Impuesto al patrimonio:

De acuerdo con lo establecido en la Ley 863 de 2003, para los años 2004 a 2006, la Compañía estaba obligada a liquidar un impuesto al patrimonio equivalente al 0,3% del patrimonio líquido al 1 de enero de cada año. Con la reforma al Régimen Tributario Colombiano, introducida por la Ley 1111 de diciembre de 2006, para los años 2007 y siguientes, se extiende la aplicación del impuesto al patrimonio con una tarifa de 1,2% hasta el año 2010. El Artículo 1 de la Ley 1370 de 2009, extendió la aplicación de esta norma hasta el año 2014. Promigas S.A. E.S.P. reconoció un impuesto al patrimonio por \$7.174.368 registrándolo contra la cuenta Revalorización del Patrimonio y efectuó el

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

pago de la cuota correspondiente al mes de mayo de 2014 por \$896.796. Se efectuó el pago de la última cuota del impuesto al patrimonio del año 2011 en septiembre de 2014.

En diciembre de 2012, se radicó ante el Tribunal Administrativo del Atlántico, la demanda por la resolución en contra de la primera solicitud de pago de lo no debido.

(f) Impuesto a la riqueza:

De acuerdo con lo establecido en la Ley 1739 de 2014, para los años 2015, 2016 y 2017, la Compañía está obligada a liquidar un impuesto a la riqueza equivalente al 1,15%, 1,0% y 0,40%, respectivamente, del patrimonio líquido al 1 de enero de cada año. Dicha Ley establece que para efectos contables en Colombia tal impuesto puede ser registrado con cargo a las reservas patrimoniales dentro del patrimonio. La Compañía y sus controladas reconocieron impuesto a la riqueza por \$12.243.010 registrándolo contra la cuenta reservas, excepto por Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P. que efectuó el registro afectando el estado de resultados, al no poseer reversas patrimoniales para dicho registro por \$190.486.

(g) Precios de transferencia

En atención a lo previsto en las Leyes 788 de 2002 y 863 de 2003, Promigas S.A. E.S.P. preparó el último estudio de precios de transferencia sobre las operaciones realizadas con vinculados económicos del exterior en 2014. El estudio no dio lugar a ajustes que afectaran ingresos, costos o gastos fiscales de la Compañía.

Aunque el estudio de precios de transferencia de 2015 se encuentra en proceso de preparación, no se anticipan cambios significativos en relación con el del año anterior.

(h) Reforma tributaria:

El Congreso de la República promulgó la Ley 1739 del 23 de diciembre de 2014, que introduce importantes reformas al sistema tributario colombiano, principalmente las siguientes:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

- Se crea una sobretasa que se liquida sobre la misma base gravable del CREE por los períodos gravables 2015, 2016, 2017 y 2018. Los sujetos pasivos son los contribuyentes del CREE que tengan una base gravable igual o superior a \$800 millones. Las tarifas serán del 5%, 6%, 8% y 9%, respectivamente.
- Se reconoce a partir del año gravable 2015, la compensación de pérdidas fiscales en el CREE, el exceso de la base gravable mínima y la aplicación de descuentos tributarios.
- Se prohíbe compensar el impuesto sobre la renta para la equidad CREE con saldos a favor por conceptos de otros impuestos, así como los saldos a favor originados en las declaraciones del CREE y su sobretasa contra otros impuestos.
- Consagra un impuesto extraordinario denominado "impuesto a la riqueza", siendo los sujetos pasivos los contribuyentes del impuesto sobre la renta, entidades extranjeras sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta y personas naturales sin sujeción a ser contribuyentes o declarantes de renta.

La base será la posesión de la riqueza al 1 de enero del año 2015, cuyo valor sea igual o superior a \$1.000 millones. Se plantean tasas progresivas dependiendo del saldo del patrimonio y se causará el 1 de enero de 2015, 2016 y 2017.

- A partir del año gravable 2015, los contribuyentes del impuesto sobre la renta que tengan activos en el exterior, estarán obligados a presentar una declaración anual de activos la cual deberá incluir la discriminación, el valor patrimonial y la jurisdicción donde estén localizados estos activos.



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

De acuerdo con lo establecido en la Ley 1607 del 26 de diciembre de 2012, los contribuyentes del impuesto para la equidad CREE no están obligados a pagar los aportes al SENA e ICBF ni los aportes al régimen contributivo de salud para los empleados que ganen menos de diez salarios mínimos mensuales. Esta exoneración fue efectiva a partir del 1 de enero de 2014.

**17. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

El siguiente es el resumen de las obligaciones financieras obtenidas por Promigas y sus controladas al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014, con el propósito fundamental de financiar sus operaciones y plan de inversiones:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
<b>Corto plazo</b>			
Créditos obtenidos moneda extranjera	-	-	12.774.883
Créditos obtenidos moneda nacional	168.411.537	15.949.642	25.692.109
Contratos Leasing	45.357.852	36.528.089	53.562.231
Intereses por pagar	4.532.472	3.467.218	3.082.897
	<u><u>\$ 218.301.861</u></u>	<u><u>55.944.949</u></u>	<u><u>95.112.120</u></u>
<b>Largo plazo</b>			
Créditos obtenidos moneda extranjera	43.946.689	55.026.580	79.106.004
Créditos obtenidos moneda nacional	335.137.092	712.599.091	466.997.166
Contratos Leasing	196.151.733	222.534.301	150.198.392
	<u><u>\$ 575.235.514</u></u>	<u><u>990.159.972</u></u>	<u><u>696.301.562</u></u>

Al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014 las obligaciones financieras de Promigas y sus controladas se encuentran respaldadas por pagarés firmados y por activos adquiridos en leasing.

El siguiente es un detalle de los préstamos obtenidos por el Promigas y sus controladas con entidades financieras:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo			
Créditos obtenidos moneda extranjera			
Bancolombia	-	-	6.462.588
Banco Itaú	-	-	3.556.928
Banco General de Panamá	-	-	2.755.367
Banca entidades en el Exterior	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12.774.883</u>
Créditos obtenidos moneda nacional			
Banco Davivienda	3.641.046	3.641.046	10.489.440
Bancolombia	-	26.250	73.125
Banco de Bogotá	17.267.628	5.150.962	8.741.460
Helm Bank	1.517.148	1.517.148	4.370.730
GNB Sudameris	606.886	606.886	1.748.370
Banco BBVA	15.268.972	231.160	-
Banco AV Villas	53.100.817	-	-
Banco Popular	4.000.000	-	-
Banco de Occidente	4.000.000	-	-
Banco de Bogotá	69.009.040	959.559	-
Banco Pichincha	-	17.806	19.084
Banca comercial	-	3.760.704	191.420
Dirección del Tesoro Nacional	-	38.121	58.480
	<u>168.411.537</u>	<u>15.949.642</u>	<u>25.692.109</u>
Contratos Leasing			
Leasing Bancolombia	26.265.212	25.244.677	43.087.971
Helm Bank	3.767.650	7.134.654	7.028.535
Leasing de Occidente	246.632	238.381	241.219
Leasing entidades en el exterior	99.692	86.035	-
Renting de vehículos	14.978.666	3.824.342	3.204.506
	<u>45.357.852</u>	<u>36.528.089</u>	<u>53.562.231</u>
Intereses por pagar	4.532.472	3.467.218	3.082.897
	<u>\$ 218.301.861</u>	<u>55.944.949</u>	<u>95.112.120</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Largo plazo			
Créditos obtenidos moneda extranjera			
Bancolombia	-	27.513.290	40.018.332
Banco Itaú	-	-	22.025.594
Banco General de Panamá	-	-	17.062.078
Banca entidades en el Exterior	43.946.689	27.513.290	-
	<u>43.946.689</u>	<u>55.026.580</u>	<u>79.106.004</u>
Créditos obtenidos moneda nacional			
Dirección del Tesoro Nacional	-	-	38.121
Davivienda	124.090.503	127.412.351	101.453.840
BBVA Banco Ganadero	79.630.000	169.630.000	108.000.000
Bancolombia	20.600.000	162.400.000	40.600.000
Helm Bank	27.308.657	28.067.231	27.064.905
GNB Sudameris	10.923.950	14.777.393	14.376.445
Banco AV Villas	-	17.000.000	17.000.000
Banco Popular	-	4.000.000	4.000.000
Banco de Occidente	-	4.000.000	000.000
Banco de Bogotá	72.583.982	175.804.358	150.440.244
Banco Pichincha	-	9.507.758	23.611
	<u>335.137.092</u>	<u>712.599.091</u>	<u>466.997.166</u>
Contratos Leasing			
Leasing Bancolombia	162.594.581	219.466.011	141.104.344
Helm Bank	-	-	6.730.380
Leasing de Occidente	406.788	531.553	1.047.745
Leasing entidades en el exterior	394.516	412.860	-
Renting de vehículos	32.755.850	2.123.878	1.315.923
	<u>196.151.733</u>	<u>222.534.301</u>	<u>150.198.392</u>
	<u>\$ 575.235.514</u>	<u>990.159.972</u>	<u>696.301.562</u>

A continuación se presenta un resumen de las tasas de interés efectivas contratadas con las diferentes entidades financieras:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	<u>En pesos colombianos</u>		<u>en moneda extranjera</u>	
	Tasa %		Tasa %	
<u>30 de junio de 2015</u>	mínima	máxima	mínima	máxima
Créditos obtenidos	2,20%	7,70%	2,95%	3,50%
Contratos Leasing	2,10%	2,10%	0,00%	0,00%
Contratos Renting	6,61%	6,61%	0,00%	0,00%
	<u>En pesos colombianos</u>		<u>En moneda extranjera</u>	
	Tasa %		Tasa %	
<u>31 de diciembre de 2014</u>	Mínima	máxima	mínima	máxima
Créditos obtenidos	2,15%	9,76%	2,95%	2,95%
Contratos Leasing	7,73%	7,88%	0,00%	0,00%
Contratos Renting	6,61%	6,61%	0,00%	0,00%
	<u>En pesos colombianos</u>		<u>En moneda extranjera</u>	
	Tasa %		Tasa %	
<u>1 de enero de 2014</u>	mínima	máxima	mínima	máxima
Créditos obtenidos	7,48%	9,76%	0,0%	0,0%
Contratos Leasing	10,27%	10,27%	0,00%	0,00%
Contratos Renting	6,61%	6,61%	0,00%	0,00%

El siguiente es un resumen de los vencimientos de las obligaciones financieras al largo plazo:

<u>Año</u>	<u>Valor</u>
2016 (segundo semestre)	\$ 90.683.415
2017	37.081.001
2018	49.485.326
2019	201.648.228
2020 y siguientes	196.337.544
	<u>\$ 575.235.514</u>

**18. BONOS EN CIRCULACION**

Las Compañías están autorizadas por la Superintendencia Financiera de Colombia para emitir o colocar bonos o bonos de garantía general. A continuación se resume el saldo por bonos ordinarios emitidos por Promigas y algunas de sus Controladas:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo			
Bonos ordinarios	\$ -	-	25.500.000
Intereses bonos por pagar	17.663.490	13.491.397	4.298.872
	<u>\$ 17.663.490</u>	<u>13.491.397</u>	<u>29.798.872</u>
Largo plazo - Bonos ordinarios	\$ 1.821.087.487	1.422.061.384	1.423.773.420

Las características de la totalidad de las emisiones de bonos de Promigas y algunas de sus controladas se refieren a emisiones de tipo ordinarias, mediante oferta Pública, sin garantías. El pago de intereses es de periodicidad trimestre vencido, con pagos del principal tipo BULLET (al vencimiento del título). El representante legal de los tenedores es la Fiduciaria Helm Trust S.A. representa exclusivamente las obligaciones de cada uno de los emisores y los recursos se destinaron para sustitución de pasivos financieros y/o para financiar plan de inversiones de las Compañías.

El detalle de las emisiones al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014 y por fecha de emisión y fecha de vencimiento fue el siguiente:

Al 30 de junio de 2015

Emisor	Serie	Plazo años	Valor Nominal	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento
Promigas S.A. E.S.P.	Series C7	7	\$ 80.000.000	IPC + 4,95%	27/08/2009	27/08/2016
Promigas S.A. E.S.P.	Series C10	10	150.000.000	IPC + 5,40%	27/08/2009	27/08/2019
Promigas S.A. E.S.P.	Series C15	15	170.000.000	IPC + 5,99%	27/08/2009	27/08/2024
Promigas S.A. E.S.P.	Series A7	7	99.821.000	IPC + 3,05%	29/01/2013	29/01/2020
Promigas S.A. E.S.P.	Series A10	10	150.179.000	IPC + 3,22%	29/01/2013	29/01/2023
Promigas S.A. E.S.P.	Series A20	20	250.000.000	IPC + 3,64%	29/01/2013	29/01/2033
Promigas S.A. E.S.P.	Series A4	4	105.000.000	IPC + 2,55%	11/03/2015	11/03/2019
Promigas S.A. E.S.P.	Series A7	7	120.000.000	IPC + 3,34%	11/03/2015	11/03/2022
Promigas S.A. E.S.P.	Series A15	15	175.000.000	IPC + 4,37%	11/03/2015	11/03/2030
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A10	10	130.000.000	IPC + 3,25%	12/02/2013	12/02/2023
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A20	20	70.000.000	IPC + 3,64%	12/02/2013	12/02/2033
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B7	7	24.294.000	IPC + 5,39%	23/07/2009	23/07/2016
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series C10	10	100.206.000	IPC + 5,89%	23/07/2009	23/07/2019
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series A10	10	110.382.000	IPC + 3,75%	11/12/2012	11/12/2022
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B20	20	89.618.000	IPC + 4,13%	11/12/2012	11/12/2032
Total			\$ <u>1.824.500.000</u>			

**PROMIGAS S.A. E.S.P.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

**Al 31 de diciembre de 2014**

Emisor	Serie	Plazo años	Valor Nominal	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento
Promigas S.A. E.S.P.	Series C7	7	\$ 80.000.000	IPC + 4,95%	27/08/2009	27/08/2016
Promigas S.A. E.S.P.	Series C10	10	150.000.000	IPC + 5,40%	27/08/2009	27/08/2019
Promigas S.A. E.S.P.	Series C15	15	170.000.000	IPC + 5,99%	27/08/2009	27/08/2024
Promigas S.A. E.S.P.	Series A7	7	99.821.000	IPC + 3,05%	29/01/2013	29/01/2020
Promigas S.A. E.S.P.	Series A10	10	150.179.000	IPC + 3,22%	29/01/2013	29/01/2023
Promigas S.A. E.S.P.	Series A20	20	250.000.000	IPC + 3,64%	29/01/2013	29/01/2033
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A10	10	130.000.000	IPC + 3,25%	12/02/2013	12/02/2023
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A20	20	70.000.000	IPC + 3,64%	12/02/2013	12/02/2033
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B7	7	24.294.000	IPC + 5,39%	23/07/2009	23/07/2016
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series C10	10	100.206.000	IPC + 5,89%	23/07/2009	23/07/2019
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series A10	10	110.382.000	IPC + 3,75%	11/12/2012	11/12/2022
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B20	20	89.618.000	IPC + 4,13%	11/12/2012	11/12/2032
<b>Total</b>			<b>\$ 1.424.500.000</b>			

**Al 1 de enero de 2014**

Emisor	Serie	Plazo años	Valor Nominal	Tasa de interés	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento
Promigas S.A. E.S.P.	Series C7	7	\$ 80.000.000	IPC + 4,95%	27/08/2009	27/08/2016
Promigas S.A. E.S.P.	Series C10	10	150.000.000	IPC + 5,40%	27/08/2009	27/08/2019
Promigas S.A. E.S.P.	Series C15	15	170.000.000	IPC + 5,99%	27/08/2009	27/08/2024
Promigas S.A. E.S.P.	Series A7	7	99.821.000	IPC + 3,05%	29/01/2013	29/01/2020
Promigas S.A. E.S.P.	Series A10	10	150.179.000	IPC + 3,22%	29/01/2013	29/01/2023
Promigas S.A. E.S.P.	Series A20	20	250.000.000	IPC + 3,64%	29/01/2013	29/01/2033
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A10	10	130.000.000	IPC + 3,25%	12/02/2013	12/02/2023
Surtidora de Gas del Caribe S.A. E.S.P.	Series A20	20	70.000.000	IPC + 3,64%	12/02/2013	12/02/2033
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series A5	5	25.500.000	IPC + 4,79%	23/07/2009	23/07/2014
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B7	7	24.294.000	IPC + 5,39%	23/07/2009	23/07/2016
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series C10	10	100.206.000	IPC + 5,89%	23/07/2009	23/07/2019
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series A10	10	110.382.000	IPC + 3,75%	11/12/2012	11/12/2022
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Series B20	20	89.618.000	IPC + 4,13%	11/12/2012	11/12/2032
<b>Total</b>			<b>\$ 1.450.000.000</b>			

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Promigas y sus controladas incurrieron en costos incrementales en la emisión de bonos en el siguiente orden: Promigas emisión realizada el 11 de marzo de 2015 y del 23 de enero de 2013 por \$958.832 y \$935.326, respectivamente; Surtigas por la emisión realizada el 12 de enero de 2013 por \$1.006.385 y Gases de Occidente por la emisión realizada el 11 de diciembre de 2012 por \$742.604. Promigas y sus controladas aplican el método de costo amortizado por el cálculo de interés efectivo, lo cual implica que la amortización de estos costos se realice a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero de deuda.

Durante los semestres terminados el 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 se causaron intereses por \$58.812.870 y \$45.755.817, respectivamente,

El siguiente es el detalle de Promigas y sus controladas de los vencimientos de las emisiones de bonos e intereses vigentes al 30 de junio de 2015:

<b>Año vencimiento</b>	
2016 (segundo semestre)	104.294.000
2019	355.206.000
2019 y siguientes	1.361.587.487
	<u>\$ 1.821.087.487</u>

**19. CUENTAS POR PAGAR**

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
<b>Corto plazo</b>			
Proveedores	\$ 184.376.129	190.164.870	180.842.288
Costos y gastos por pagar (1)	53.337.862	81.966.826	30.287.691
Coberturas (2)	30.074.575	27.317.277	-
Dividendos por pagar	52.952.850	51.887.886	126.454.529
Entes relacionados	687.219	2.083.338	904.843
Impuesto sobre la renta	15.339.976	50.181.937	56.114.330
Impuesto al patrimonio	4.341.266	-	8.772.451
Retención en la fuente por pagar	10.326.149	13.274.393	9.338.936
Industria y comercio por pagar	5.123.868	12.881.821	13.798.630
Impuestos sobre las ventas por pagar	1.815.702	2.161.614	2.142.368
Otros impuestos por pagar	4.439.642	2.667.020	2.140.439
Anticipos y depósitos recibidos de relacionados económicos	1.225.809	25.261.029	179.646
Anticipos y depósitos recibidos	30.744.322	31.827.447	54.522.604
	<u>\$ 394.785.369</u>	<u>491.675.458</u>	<u>485.498.755</u>
<b>Largo plazo</b>			
Costos y gastos por pagar	647.996	-	-
Anticipos y depósitos recibidos	1.501.224	-	-
	<u>\$ 2.149.220</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

(1) Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 incluye cuentas por pagar de Promigas S.A. E.S.P. a Montecz por \$15.064.433, \$40.524.349 por su participación, a través de un contrato de colaboración empresarial, en la ejecución del contrato de construcción del gasoducto Bosconia – Cesar que Promigas suscribió con Gases del Caribe S.A. E.S.P. por \$101.587.000.

(2) Instrumentos derivados - Derivados de cobertura:

- a. Descripción del tipo de cobertura: FWD Non-Delivery de Venta.
- b. Descripción de instrumentos financieros designados como instrumentos de cobertura: Contratación de FWD Non delivery de Venta para cumplir con PPTO.
- c. Descripción de la naturaleza de los riesgos que han sido cubiertos: Reducir el riesgo cambiario sobre los ingresos, generado por la volatilidad del dólar
- d. Descripción de los periodos en los que ocurren los flujos de efectivo esperados: La contratación de FWD Non Delivery de Venta siempre tendrá como resultado, cumplir con nuestro presupuesto. Debido a la volatilidad del dólar, y por ende el



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

comportamiento de la TRM, las liquidaciones pueden generar tanto un ingreso como un gasto. Sin embargo, en el caso específico para el primer semestre de 2015, a pesar de que hemos presentado un gasto considerable, siempre se han alcanzado las metas propuestas por la Compañía.

- e. Descripción de los periodos en los que los flujos de efectivo afectan al resultado: La contratación de FWD Non Delivery de Venta siempre tendrá como resultado, cumplir con nuestro presupuesto. Debido a la volatilidad del dólar, y por ende el comportamiento de la TRM, las liquidaciones pueden generar tanto un ingreso como un gasto. Sin embargo, en el caso específico para el primer semestre de 2015, a pesar de que hemos presentado un gasto considerable, siempre se han alcanzado las metas propuestas por la Compañía.

Contraparte: Bancos y entidades financieras.

El siguiente es un detalle de los forward de venta en moneda extranjera al:

		<u>Activo</u>	<u>Pasivo</u>	Posición, <u>neta</u>
<u>Al 30 de junio de 2015</u>				
Monto nocional en dólares	US\$	-	92.383	(92.383)
Monto nocional en pesos	\$	-	240.074.876	(240.074.876)
Valor razonable	\$	<u>-</u>	<u>30.074.575</u>	<u>(30.074.575)</u>
<u>Al 31 de diciembre de 2014</u>				
Monto nocional en dólares	US\$	-	139.669	(139.669)
Monto nocional en pesos	\$	-	334.153.683	(334.153.683)
Valor razonable	\$	<u>-</u>	<u>27.317.277</u>	<u>(27.317.277)</u>
<u>Al 1 de enero de 2014</u>				
Monto nocional en dólares	US\$	71.579	-	71.579
Monto nocional en pesos	\$	137.920.430	-	137.920.430
Valor razonable	\$	<u>1.601.030</u>	<u>-</u>	<u>1.601.030</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

A continuación se detallan las ventas de Forward moneda local – Dólar:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
Número de operaciones	415	664	379
Nominal en miles de dólares	92.383	139.669	71.579
Valor de mercado en miles de pesos	30.074.575	27.317.277	1.601.030
Plazo total promedio en días	6.157	7.227	3.684
Plazo faltante promedio en días	1.987	5.347	3.143
Valor de mercado de las posiciones abiertas (pasivo) activo	\$ <u>(30.074.575)</u>	<u>(27.317.277)</u>	<u>1.601.030</u>
Elemento cubierto	\$ <u>92.384.240</u>	<u>139.669.496</u>	<u>15.169.865</u>

Precios especificados en los contratos forwards para vender activos financieros en efectivo, así:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
Bandas de tiempo acumuladas			
Hasta 1 mes	\$ 36.208.032	26.726.191	7.683.075
Entre 2 y 3 meses	92.580.480	51.365.070	15.982.478
Entre 3 y 12 meses	83.268.973	230.136.994	77.820.105
Total	\$ <u>212.057.485</u>	<u>308.228.255</u>	<u>101.485.657</u>

**20. BENEFICIOS A EMPLEADOS**

El siguiente es un detalle de los saldos de provisiones por beneficios de empleados al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
Corto plazo			
Cesantías consolidadas	\$ 2.157.866	3.464.877	3.202.034
Intereses sobre cesantías	145.521	426.295	427.469
Vacaciones	5.884.222	5.127.128	4.438.003
Prestaciones extralegales	2.725.551	2.450.086	2.060.065
Otros salarios y prestaciones sociales	5.446.190	2.948.913	4.552.988
Nómina por pagar	2.624	1.542	1.564
	\$ <u>16.361.974</u>	<u>14.418.841</u>	<u>14.682.123</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Largo plazo			
Cesantía ley laboral anterior	296.877	154.395	449.115
Cálculo actuarial de pensiones actuales	8.734.700	11.423.443	8.539.166
	<u>\$ 9.031.577</u>	<u>11.577.838</u>	<u>8.988.281</u>

**Beneficios de retiro de los empleados:**

- Con la ley 100 de 1993, a partir del 1 de abril de 1994, la Compañía y sus controladas cubren su obligación de pensiones de jubilación, cuando se retiran los empleados después de cumplir ciertos años de edad y de servicio, a través del pago de aportes a Colpensiones (antes Instituto de Seguros Sociales) y a los fondos de pensiones, con base en planes de contribución definida donde las compañías y los empleados aportan mensualmente valores definidos por la ley para tener acceso a la pensión al retiro del empleado; sin embargo, algunos empleados que cumplieron con los requisitos de edad y años de servicio les aplica la legislación anterior, Ley 50 de 1990, donde las pensiones son asumidas directamente por la Compañía.
- La Compañía y sus controladas reconocen extralegalmente o por pactos colectivos un bono adicional a los empleados que se retiran al cumplir la edad y los años de servicio para entrar a disfrutar de la pensión que le otorgan los fondos de pensión.
- Ciertos empleados contratados por la Compañía antes de 1990 tienen derecho a recibir en la fecha de su retiro a voluntad del empleado o de la Compañía una compensación que corresponde al último mes de salario multiplicado por cada año laborado.

Las variables utilizadas para el cálculo de la obligación proyectada de los diferentes beneficios de retiro y de largo plazo de los empleados se muestran a continuación:

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Tasa de descuento	7,60%	7,60%	7,60%
Tasa de inflación	3%	3%	3%
Tasa de incremento salarial	3%	3%	3%
Tasa de incremento de pensiones	3%	3%	3%

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

La vida esperada de los empleados es calculada con base en tablas de mortalidad publicadas por la Superintendencia Financiera en Colombia las cuales han sido construidas con base en las experiencias de mortalidad suministradas por las diferentes compañías de seguros que operan en Colombia.

**Beneficios a los empleados de largo plazo:**

La Compañía y sus controladas otorgan a sus empleados con fecha de ingreso inferior al año 2013, la prima extralegal de antigüedad correspondiente a tres días por cada año a partir del cuarto a empleados.

**21. PROVISIONES**

El siguiente es el saldo de las provisiones al 30 de junio de 2015, 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, 2014</b>	<b>Enero 1, 2014</b>
Corto plazo	\$ <u>893.712</u>	<u>592.981</u>	<u>4.617.194</u>
Largo plazo	\$ <u>207.586.039</u>	<u>205.259.672</u>	<u>189.688.009</u>

Promigas y sus controladas en el curso normal de sus operaciones, están sujetas a diversas reglamentaciones de orden legal inherentes a las empresas de servicios públicos y de protección del medio ambiente. En opinión de la administración de Promigas y sus controladas no se han identificado situaciones que puedan indicar posibles incumplimientos con esas normas que puedan tener un impacto importante en los estados financieros.

La siguiente tabla presenta la naturaleza y monto de las contingencias a largo plazo por pérdidas registradas al:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Administrativas	Laborales	Civiles	Desmantelamiento y costos de restauración	Otras provisiones (1)	Total provisiones
Al 1 de enero de 2014	\$ 1.292.878	342.574	3.293.799	1.253.363	183.505.395	189.688.009
Provisiones nuevas	18.864	677.665	769.804	-	-	1.466.333
Incremento (disminución) en provisiones existentes	54.351	-	1.152.818	45.720	25.651.619	26.904.508
Provisiones utilizadas	(385.336)	(204.724)	-	-	(12.209.118)	(12.799.178)
Al 31 de diciembre de 2014	980.757	815.515	5.216.421	1.299.083	196.947.896	205.259.672
Provisiones nuevas	231.647	129.448	-	-	172.530	533.625
Incremento (disminución) en provisiones existentes	381.809	-	201.415	43.153	4.768.637	5.395.014
Provisiones utilizadas	-	(30.850)	-	-	(3.571.422)	(3.602.272)
Al 30 de junio de 2015	\$ 1.594.213	914.113	5.417.836	1.342.236	198.317.641	207.586.039

- (1) Incluye estimación de plan de inversión de la Compañía Energética de Occidente, que al 30 de junio de 2015 asciende a \$157.858 millones, en donde la Compañía Energética de Occidente se comprometió, entre otras, a ejecutar un plan de expansión, reposición, y mejoramiento de la infraestructura para el desarrollo de los servicios de comercialización y distribución en el mercado de comercialización de Cedelca. La IFRIC 12.21 establece para estas obligaciones contractuales para mantener o restaurar la infraestructura, como es el caso del denominado Plan de Inversiones, que deberán reconocerse y medirse de acuerdo con la NIC 37; es decir, según la mejor estimación del desembolso que se requeriría para cancelar la obligación presente al final del periodo sobre el que se informa. Para contribuir al análisis, se debe remarcar que bajo la modalidad de contratación realizada entre Cedelca y la Compañía Energética de Occidente no se ejecutan contratos de construcción como lo estima la NIC 11.

## 22. OTROS PASIVOS

El siguiente es un detalle de otros pasivos:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	Junio 30, 2015	Diciembre 31, 2014	Enero 1, 2014
Corto plazo:			
Recaudos a favor de terceros (1)	\$ 29.518.506	28.972.313	22.678.092
Ingresos recibidos por anticipado	156.095	405.301	315.158
impuesto de transporte	182.480	154.075	85.513
cuota de fomento	463.379	3.182	7.202
Diferencia en cambio	-	3.660	-
	<u>\$ 30.320.460</u>	<u>29.538.530</u>	<u>23.085.965</u>
Largo plazo:			
Recaudos a favor de terceros (1)	477.444	477.786	2.170.587
Ingresos recibidos por anticipado	693.878	690.540	885.614
	<u>\$ 1.171.322</u>	<u>1.168.326</u>	<u>3.056.201</u>

(1) Corresponde principalmente al recaudo tasa de transporte y cuota de fomento. Al 30 de junio de 2015 incluye recaudos del I trimestre de 2015 por \$6.743.084, al 31 de diciembre de 2014 incluye recaudos del III y IV trimestre de 2014 por \$9.156.944 y al 1 de enero de 2014 incluye recaudos del III y IV trimestre de 2013 por \$7.720.767. Dineros que son girados previa autorización para pago por parte del Ministerio de Minas y Energía.

### 23. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital social** – El capital social de la Compañía al 1 de enero de 2014, 31 de diciembre de 2014 y al 30 de junio de 2015 estaba representado por 1.150.000.000 acciones comunes respectivamente con un valor nominal de cien pesos cada una, de las cuales 1.098.832.549, 1.134.918.610 y 1.134.918.610, respectivamente, estaban suscritas y pagadas.

Desde el año 2005 hasta el 30 de junio de 2015 se han readquirido 70.567 acciones por \$527.933. De acuerdo con lo dispuesto en el Código de Comercio, todos los derechos inherentes a las acciones readquiridas quedan en suspenso.

**Reservas** – El saldo de las reservas se detalla así:

	Junio 30, 2015	Diciembre 30, 2014	Enero 1, 2014
Reserva legal	\$ 56.745.930	56.745.930	34.687.589
Reservas estatutarias	66.637.272	70.865.347	132.384.409
Otras reservas	1.380.544	1.380.544	33.870.543
<b>Total</b>	<b>\$ <u>124.763.746</u></b>	<b><u>128.991.821</u></b>	<b><u>200.942.541</u></b>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Reserva legal** – De acuerdo con la ley colombiana, la Compañía debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del período 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 fiscal** – De conformidad con el artículo 45 de la Ley 75 de 1986, la Compañía creó una reserva equivalente al 70% del mayor valor de la depreciación solicitada como deducción fiscal. Dicha reserva puede capitalizarse o distribuirse en la medida en que se libere.

**Reserva para readquisición de acciones propias** – En el año 2005 la Compañía constituyó una reserva para readquisición de acciones propias por valor de \$1.527.933.

**Distribución de utilidades –**

La Asamblea General de Accionistas del 24 de marzo de 2015 decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$162.283.271 a un valor de \$143 pesos por acción. Adicionalmente, aprobó registrar el impuesto a la riqueza de 2015 por \$4.228.075 con cargo a reservas.

La Asamblea General de Accionistas del 23 de septiembre de 2014 autorizó el pago de dividendos en acciones a razón de una acción por cada cuarenta y ocho acciones de las suscritas al 23 de septiembre de 2014, entregadas a un valor de \$4.850 pesos cada una, las cuales se emitieron el 29 de septiembre de 2014. Lo anterior generó una variación por \$2.315.982 y \$110.009.150 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$115.754.500.

La Asamblea General de Accionistas del 25 de marzo de 2014 autorizó el pago de dividendo en acciones a razón de una acción por cada ochenta y cinco acciones de las suscritas al 25 de marzo de 2014, entregadas a un valor de \$4.770,00 pesos cada una, las cuales se emitieron el 1 de abril de 2014. Lo anterior generó una variación por \$1.292.624 y \$60.365.550 en el capital suscrito y pagado y en la prima en colocación de acciones, respectivamente. Adicionalmente, se decretó el pago de un dividendo en efectivo por \$145.631.157.

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

24. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADA

Un detalle de la participación no controlada es como sigue:

	País	%	Valor	Dividendos pagados
<b>Al 30 de junio de 2015</b>				
Enercolsa S.A.S.	Colombia	49%	\$ 2.011.081	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	10%	20.309.000	3.520.931
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Colombia	49%	66.048.671	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	Colombia	31%	3.026.876	233.849
Promioriente S.A. E.S.P.	Colombia	27%	67.004.021	-
Otras menores			523.111	136.808
			<u>\$ 158.922.760</u>	<u>3.891.588</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2014</b>				
Enercolsa S.A.S.	Colombia	49%	\$ 1.944.090	-
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	10%	20.898.870	3.624.396
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Colombia	49%	46.239.295	-
Transoccidente S.A. E.S.P.	Colombia	31%	2.978.407	243.541
Promioriente S.A. E.S.P.	Colombia	27%	63.172.948	-
Otras menores			512.817	29.938
			<u>\$ 135.746.427</u>	<u>3.897.875</u>
<b>Al 1 de enero de 2014</b>				
Enercolsa S.A.S.	Colombia	49%	\$ 1.981.039	
Gases de Occidente S.A. E.S.P.	Colombia	10%	20.379.653	
Sociedad Portuaria El Cayao S.A. E.S.P.	Colombia	50%	19.468.325	
Transoccidente S.A. E.S.P.	Colombia	31%	3.078.541	
Promioriente S.A. E.S.P.	Colombia	27%	52.781.094	
Otras menores			492.788	
			<u>\$ 98.181.440</u>	



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

**25. INGRESOS**

El siguiente es un detalle de los ingresos por los semestres terminados el:

	<b>Junio 30,</b>	<b>Diciembre 31,</b>
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Transporte y distribución de gas natural	\$ 864.796.972	774.762.179
Transporte y distribución de energía	151.895.820	150.755.875
Contratos de concesión	76.546.567	80.657.377
Contratos de construcción	28.762.172	74.750.187
Instalaciones industriales y servicios	64.940.015	83.678.419
Financiación no bancaria	40.826.417	46.583.912
Servicio BackOffice	8.028.074	12.394.118
Servicios en el exterior	-	2.218.948
Otros servicios operacionales	31.621.266	30.222.914
	<u>\$ 1.267.417.303</u>	<u>1.256.023.929</u>

**26. COSTO DE VENTAS**

El siguiente es un detalle de los costos de ventas por los semestres terminados el:

	<b>Junio 30,</b>	<b>Diciembre 31,</b>
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Transporte de Gas (1)	\$ 72.916.977	151.439.781
Distribución de Gas	535.459.923	481.582.187
Energía	115.189.048	104.042.889
Financiación no Bancaria	4.340.038	4.523.172
Depreciación y amortización	44.411.414	37.039.308
	<u>\$ 772.317.400</u>	<u>778.627.337</u>

(1) Al 31 de diciembre 2014 incluyen los costos relacionados con la construcción de gasoductos y redes concesionadas de Promigas S.A. E.S.P. que de acuerdo a lo que indica la NIC 11 se deben reconocer los costos e ingresos relacionados en la ejecución de obras, ampliaciones o modificaciones a las redes que no sean de propiedad de la Compañía. Estos ingresos reflejan las construcciones a las redes y gasoductos concesionadas clasificadas así bajo la CINIIF 12 - Acuerdos de Concesión de servicios y los costos relacionados con la construcción de gasoductos a Gases del Caribe S.A. E.S.P., en contrato de asociación con Montecz realizados en los municipios de Bosconia, Copey, Tucurinca, El Paso y Valledupar.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

**27. GASTOS OPERACIONALES**

El siguiente es un detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados el:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, de 2014</b>
Salarios y otros gastos personal (1)	\$ 36.242.701	35.568.390
Depreciación y amortización	14.736.086	13.452.053
Honorarios por consultoría, auditoría y otros	13.069.892	22.807.172
Diversos	13.024.613	16.538.115
Impuestos y tasas	11.069.097	10.739.556
Seguros	7.020.017	4.608.586
Deterioro (provisiones)	5.413.245	5.097.216
Contribuciones afiliaciones y transferencias	3.343.481	2.318.720
Arrendamientos	2.915.367	2.739.872
De viaje	1.617.721	2.110.992
Mantenimiento y reparaciones	1.363.957	1.306.131
Propaganda y publicidad	917.645	568.183
Multas, sanciones, litigios	32.663	49.979
Legales	24.580	18.640
Adecuación e instalación	4.347	4.166
	<u>\$ 110.795.412</u>	<u>117.927.771</u>

(1) El número de empleados es el siguiente:

	<b>Junio 30, 2015</b>	<b>Diciembre 31, de 2014</b>
Número de empleados	\$ 1.920	1.940
Número promedio de empleados	<u>1.716</u>	<u>1.743</u>

**28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS Y COMPAÑÍAS ASOCIADAS**

El siguiente es el resumen de los activos y pasivos al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 por transacciones realizadas durante los semestres terminados 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2015, con sus entes relacionados, accionistas, representantes legales y administradores:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 30 de junio de 2015

	<u>Compañías vinculadas</u>	<u>Accionistas</u>	<u>Junta Directiva</u>	<u>Personal clave de dirección</u>
<b>Activos</b>				
Efectivo y sus equivalente	\$ -	236.900	-	-
Activos financieros en inversiones	-	414.878	-	-
Inversiones permanentes en asociadas	482.372.842	-	-	-
Cuentas por cobrar	30.161.620	-	-	3.754.428
	<b>\$ 512.534.462</b>	<b>651.778</b>	<b>-</b>	<b>3.754.428</b>
<b>Pasivos</b>				
Dividendos	-	52.952.850	-	-
Cuentas por pagar	1.913.028	12.348	-	57.913
	<b>\$ 1.913.028</b>	<b>52.965.198</b>	<b>-</b>	<b>57.913</b>
<b>Ingresos:</b>				
Ventas de bienes y servicios	54.420.848	-	-	-
Por método de participación	42.201.456	-	-	-
Arrendamientos y otros	18.897	4.774	-	1.839
	<b>\$ 96.641.201</b>	<b>4.774</b>	<b>-</b>	<b>1.839</b>
<b>Egresos:</b>				
Costos generales	181.802	-	-	-
Gastos Generales	37.944	-	-	-
Salarios	-	-	-	2.177.407
Honorarios	-	-	170.160	-
Otros	-	558.322	-	-
	<b>\$ 219.746</b>	<b>558.322</b>	<b>170.160</b>	<b>2.177.407</b>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 31 de diciembre de 2014

	<u>Compañías vinculadas</u>	<u>Accionistas</u>	<u>Junta Directiva</u>	<u>Personal clave de dirección</u>
<b>Activos</b>				
Efectivo y sus equivalente	\$ -	284.409	-	-
Inversiones permanentes en asociadas	464.153.284	-	-	-
Cuentas por cobrar	59.150.638	-	-	3.096.767
	<u>\$ 523.303.922</u>	<u>284.409</u>	<u>-</u>	<u>3.096.767</u>
<b>Pasivos</b>				
Dividendos	-	51.887.886	-	-
Cuentas por pagar	27.344.367	-	-	151.654
	<u>\$ 27.344.367</u>	<u>51.887.886</u>	<u>-</u>	<u>151.654</u>
<b>Ingresos:</b>				
Ventas de bienes y servicios	83.023.072	-	-	-
Por método de participación	86.571.690	-	-	-
Arrendamientos y otros	78.907	3.941	-	1.600
	<u>\$ 169.673.669</u>	<u>3.941</u>	<u>-</u>	<u>1.600</u>
<b>Egresos:</b>				
Costos generales	8.499.560	-	-	-
Gastos Generales	216.609	-	-	-
Salarios	-	-	-	2.285.145
Honorarios	-	-	254.655	-
	<u>\$ 8.716.169</u>	<u>-</u>	<u>254.655</u>	<u>2.285.145</u>

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 1 de enero de 2014

	<u>Compañías vinculadas</u>	<u>Accionistas</u>	<u>Junta Directiva</u>	<u>Personal clave de dirección</u>
<b>Activos</b>				
Activos financieros en inversiones	\$ -	1.994.025	-	-
Inversiones permanentes en asociadas	362.065.991	-	-	-
Cuentas por cobrar	14.205.466	-	-	1.532.240
	<b>\$ 376.271.457</b>	<b>1.994.025</b>	<b>-</b>	<b>1.532.240</b>
<b>Pasivos</b>				
Dividendos por pagar	-	126.454.529	-	-
Cuentas por pagar	1.084.489	-	-	27.796
	<b>\$ 1.084.489</b>	<b>126.454.529</b>	<b>-</b>	<b>27.796</b>

Al 30 de junio de 2015 a través de su infraestructura empresarial presta soporte técnico – administrativo en algunas actividades de las Compañías, como es el caso de Promioriente S.A. E.S.P., Transmetano E.S.P. S.A., Gas Natural de Lima & Callao S.A., Transoccidente S.A. E.S.P. y Promisol S.A.S.

Durante los semestres terminados el 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no se llevaron a cabo transacciones significativas de las siguientes características:

- Servicios gratuitos o compensados con cargo a una compañía relacionada.
- Préstamos que impliquen para el mutuario una obligación que no corresponda a la esencia o naturaleza del contrato de mutuo.
- Préstamos con tasas de interés diferentes a los que ordinariamente se pagan o cobran a terceros en condiciones similares de plazo, riesgo, etc.

**29. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PRIMERA VEZ**

La siguiente es la conciliación entre el balance consolidado general de la Compañía al 31 de diciembre de 2013 preparado bajo principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia y el estado consolidado de situación financiera de apertura preparado bajo Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia al 1 de enero de 2014 y un análisis de las principales partidas conciliatorias en las principales cuentas de este estado consolidado de situación financiera:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Al 1 de enero de 2014	PGCA	Ajustes	NCIF	Referencia
<b>ACTIVOS</b>				
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 146.473.289	(40.915.825)	105.557.464	9
Activo financiero a valor razonable - Título de deuda	113.779.728	67.479.270	181.258.998	9
Activo financiero a costo amortizado	639.729.905	(68.403.011)	571.326.894	9
Inventarios	34.898.262	(2.337.836)	32.560.426	
Otros activos	48.502.691	(48.502.691)	-	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>983.383.875</b>	<b>(92.680.093)</b>	<b>890.703.782</b>	
<b>ACTIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Activo financiero a valor razonable	-	1.565.709.125	1.565.709.125	2
Activo financiero a costo amortizado	337.292.152	8.411.319	345.703.471	
Inventarios	12.830.880	(6.378.661)	6.452.219	
Inversiones en compañías asociadas	182.059.799	181.184.804	363.244.603	10
Propiedades, gasoductos, planta y equipos	1.253.083.991	(170.567.153)	1.082.516.838	3, 7
Activos biológicos	1.290.753	2.167.181	3.457.934	
Intangibles	-	1.396.400.528	1.396.400.528	1
Impuestos diferidos	17.365.075	105.296.762	122.661.837	4
Otros activos	624.781.007	(624.781.007)	-	8
Valorizaciones	1.090.939.306	(1.090.939.306)	-	3
<b>TOTAL ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>3.519.642.963</b>	<b>1.366.503.592</b>	<b>4.886.146.555</b>	
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>\$ 4.503.026.838</b>	<b>1.273.823.499</b>	<b>5.776.850.337</b>	
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>				
<b>PASIVOS</b>				
<b>PASIVO CORRIENTE:</b>				
Obligaciones financieras	\$ 90.981.413	4.130.707	95.112.120	
Bonos	37.372.345	(7.573.473)	29.798.872	
Cuentas por pagar	494.198.570	(8.699.815)	485.498.755	
Beneficios a empleados	12.415.438	2.266.685	14.682.123	5
Otros pasivos	20.153.716	2.932.249	23.085.965	
Provisiones	1.527.007	3.090.187	4.617.194	6
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>656.648.489</b>	<b>(3.853.460)</b>	<b>652.795.029</b>	
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Obligaciones financieras	677.912.821	18.388.741	696.301.562	
Bonos	1.424.500.000	(726.580)	1.423.773.420	
Cuentas por pagar	7.289.998	(7.289.998)	-	
Beneficios a empleados	449.115	8.539.166	8.988.281	5
Impuestos diferidos créditos	31.040.964	587.293.834	618.334.798	4
Provisiones	5.879.923	183.808.086	189.688.009	6, 11
Otros pasivos	6.881.921	(3.825.720)	3.056.201	
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>2.153.954.742</b>	<b>786.187.529</b>	<b>2.940.142.271</b>	
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>2.810.603.231</b>	<b>782.334.069</b>	<b>3.592.937.300</b>	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	PGCA	Ajustes	NCIF	Referencia
<b>PATRIMONIO</b>				
Capital suscrito y pagado	109.883.255	-	109.883.255	
Prima en colocación de acciones	152.448.117	-	152.448.117	
Reservas	200.942.541	-	200.942.541	
Efecto adopción	-	1.459.755.422	1.459.755.422	
Resultados acumulados	161.633.888	(12.488)	161.621.400	
Otro resultado integral	970.155.808	(969.074.946)	1.080.862	
Patrimonio de los accionistas	1.595.063.609	490.667.988	2.085.731.597	
Intereses no controlantes	97.359.998	821.442	98.181.440	
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>1.692.423.607</b>	<b>491.489.430</b>	<b>2.183.913.037</b>	
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>\$ 4.503.026.838</b>	<b>1.273.823.499</b>	<b>5.776.850.337</b>	

**Conciliación del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2014:**

Al 31 de diciembre de 2014	PCGA	Ajuste	NCIF	Referencia
<b>ACTIVOS</b>				
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 120.696.624	(28.858.852)	91.837.772	9
Activos financieros a valor razonable – títulos de deuda	45.914.018	45.676.956	91.590.974	9
Activos financieros a costo amortizado	743.962.099	(88.125.023)	655.837.076	9
Inventarios	32.976.946	2.297.305	35.274.251	
Otros activos corrientes	28.592.021	(28.592.021)	-	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>972.141.708</b>	<b>(97.601.635)</b>	<b>874.540.073</b>	
<b>ACTIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Activos financieros a valor razonable	-	1.738.898.848	1.738.898.848	2
Activos financieros a costo amortizado	317.803.569	85.476.829	403.280.398	
Inventarios	26.682.307	(17.470.584)	9.211.723	
Instrumentos de patrimonio con ajustes a resultados	-	1.738.613	1.738.613	10
Inversiones en compañías asociadas	286.233.532	177.919.752	464.153.284	10
Activos tangibles - Propiedades, planta y equipo	1.419.603.707	(242.622.767)	1.176.980.940	3, 7
Activos biológicos	1.459.476	2.165.662	3.625.138	
Intangibles	-	1.521.690.748	1.521.690.748	1
Impuesto diferido	21.580.241	113.190.319	134.770.560	4
Otros activos no corrientes	777.676.886	(777.676.886)	-	8
Valorizaciones	1.098.326.800	(1.098.326.800)	-	3
<b>TOTAL ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>3.949.366.518</b>	<b>1.504.983.734</b>	<b>5.454.350.252</b>	
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>\$ 4.921.508.226</b>	<b>1.407.382.099</b>	<b>6.328.890.325</b>	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

	PGCA	Ajustes	NCIF	Referencia
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>				
<b>PASIVOS</b>				
<b>PASIVO CORRIENTE:</b>				
Obligaciones financieras	\$ 51.049.096	4.895.853	55.944.949	
Bonos	13.491.397	-	13.491.397	
Cuentas por pagar	498.051.572	(6.376.114)	491.675.458	
Beneficios a empleados	14.073.277	345.564	14.418.841	
Provisiones	26.555.972	(25.962.991)	592.981	5
Otros pasivos	32.799.448	(3.260.918)	29.538.530	6
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>636.020.762</b>	<b>(30.358.606)</b>	<b>605.662.156</b>	
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>				
Obligaciones financieras	954.211.140	35.948.832	990.159.972	
Bonos	1.424.500.000	(2.438.616)	1.422.061.384	
Cuentas por pagar	35.090.531	(35.090.531)	-	
Beneficios a empleados	154.395	11.423.443	11.577.838	5
Impuestos diferidos	30.235.522	646.737.236	676.972.758	4
Provisiones	7.375.421	197.884.251	205.259.672	6, 11
Otros pasivos	4.424.426	(3.256.100)	1.168.326	
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>2.455.991.435</b>	<b>851.208.515</b>	<b>3.307.199.950</b>	
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>3.092.012.197</b>	<b>820.849.909</b>	<b>3.912.862.106</b>	
<b>PATRIMONIO</b>				
Capital suscrito y pagado	113.491.861	-	113.491.861	
Prima en colocación de acciones	322.822.817	-	322.822.817	
Reservas	128.991.821	-	128.991.821	
Resultados acumulados	900.565	(7.577.651)	(6.677.086)	
Resultados del ejercicio	164.857.089	81.704.996	246.562.085	
Efectos adopción por primera vez	-	1.459.755.422	1.459.755.422	
Otro resultado integral - Ajustes en conversión	969.079.199	(941.654.605)	27.424.594	
Patrimonio de los accionistas	1.700.143.352	592.228.162	2.292.371.514	
Interés minoritario	129.352.677	(5.695.972)	123.656.705	
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>1.829.496.029</b>	<b>586.532.190</b>	<b>2.416.028.219</b>	
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>\$ 4.921.508.226</b>	<b>1.407.382.099</b>	<b>6.328.890.325</b>	



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

Conciliación del estado de resultados integrales al 31 de diciembre de 2014:

	PGCA	Ajustes	NCIF	Referencia
Ingresos operacionales	\$ 1.061.210.832	194.813.097	1.256.023.929	
Costos de venta	(675.852.488)	(102.774.849)	(778.627.337)	1
UTILIDAD BRUTA	385.358.344	92.038.248	477.396.592	
Gastos operacionales	(106.952.134)	(10.975.637)	(117.927.771)	
UTILIDAD OPERACIONAL	278.406.210	81.062.611	359.468.821	
Otros ingresos) gastos	(28.521.828)	27.237.741	(1.284.087)	
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA	249.884.382	108.300.352	358.184.734	
Impuesto sobre la renta	(76.065.759)	(35.556.890)	(111.622.649)	4
Interés minoritario	(8.961.534)	(3.128.189)	(12.089.723)	
Resultados del ejercicio	164.857.089	69.615.273	234.472.362	

La diferencia entre el efectivo y equivalentes de efectivo presentado en los estados de flujos de efectivo al 31 de diciembre de 2014 y 1 de enero de 2014 bajo los PCGA anteriores y las NCIF está representado por Los derechos fiduciarios por \$74.772.870 y \$154.695.553, respectivamente, los cuales bajo NCIF no son considerados equivalentes de efectivo, en razón a que están sujetos a un riesgo mayor que insignificante de cambios en su valor.

La siguiente es la descripción de los ajustes:

(1) **Activo financiero por concesiones**

**PCGA anteriores:** No existen normas específicas con respecto a la contabilidad para acuerdos de concesión. De acuerdo con PCGA anteriores las concesiones son clasificadas como propiedades, plantas y equipos.

**NCIF:** Las infraestructuras de servicios públicos que han sido concesionadas, deberán reconocerse como un intangible y/o un activo financiero, siempre que el Gobierno tenga control o interés residual en la infraestructura. Reconocerá un intangible por el derecho de uso de la infraestructura. Reconocerá un activo financiero por el derecho incondicional de recibir efectivo u otro activo financiero.

De acuerdo a la CINIIF12 Acuerdos de Concesiones, el Operador reconocerá un activo financiero por el interés residual sobre la infraestructura, en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción y que la concedente tenga poca o ninguna capacidad de evitar el pago, normalmente porque el acuerdo es legalmente exigible. Este se medirá de acuerdo con lo establecido en la NIIF 9 Instrumentos Financieros. De acuerdo con la NIIF 9 Instrumentos Financieros, el activo financiero se mide a valor razonable en cada periodo que se reporta. Esta medición se hace basada en la aplicación de la NIIF 13.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**(2) Contabilización de derechos en contratos de concesión**

**PCGA anteriores:** Los costos incurridos en la etapa de construcción de la infraestructura objeto de la concesión se registraban como construcciones en curso dentro del rubro de propiedades, planta y equipo, y posteriormente se depreciaba en línea recta durante 50 años de vida útil de o su remanente, de acuerdo al tramo que éste fuese asociado. Los ingresos recibidos por los servicios prestados por el activo se registraban en el periodo en que efectivamente se reciben o con base en la causación de los valores.

**NCIF:** Los derechos en contratos de concesión se contabilizan como activos financieros y/o como activos intangibles dependiendo de las condiciones del contrato de si se tiene o no un derecho contractual incondicional para recibir de la entidad concedente efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción. Los activos financieros se registran como tal a valor razonable con ajuste a resultados de acuerdo con el modelo de negocios de la Compañía. Los activos intangibles se registran en dicha cuenta por el valor estimado de los ingresos durante la etapa de construcción y se amortizan durante la vida del contrato. Los ingresos generados por el activo durante la vida del contrato se registran cuando efectivamente se reciben.

**(3) Propiedades, planta y equipo**

**PCGA anteriores:** Las propiedades, planta y equipo se registraban al costo ajustado por inflación hasta el año 2005, el cual no incluía por ejemplo costos de abandono. Posteriormente, el costo ajustado por inflación es sometido a depreciación.

Sobre los avalúos practicados en periodos no superiores a tres años se calculaban valorizaciones o desvalorizaciones de dichos activos por la diferencia entre el valor del avalúo y el valor en libros del activo. Dichas valorizaciones se registraban en el activo en una cuenta especial denominada valorizaciones con contrapartida en la cuenta patrimonial denominada superávit por valorizaciones. Si el valor del avalúo era inferior al valor en libros la diferencia se registraba disminuyendo la valorización y el excedente como provisión con cargo a resultados.

**NCIF:** Las propiedades, planta y equipo de uso propio se registran por su costo el cual incluye los costos estimados de abandono y los costos financieros incurridos en el proceso de construcción calculado con base en ciertos parámetros. La depreciación se calcula con base en la vida útil definida por peritos independientes de los diferentes activos y en el cálculo de dicha depreciación se tiene en cuenta su valor residual estimado por los peritos independientes.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

En cada cierre contable, la Compañía analiza si existen indicios, tanto externos como internos, de que un activo material pueda estar deteriorado. Si existen evidencias de deterioro, la entidad analiza si efectivamente existe tal deterioro comparando el valor neto en libros del activo con su valor recuperable (como el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición y su valor en uso). Cuando el valor en libros exceda al valor recuperable, se ajusta el valor en libros hasta su valor recuperable, modificando los cargos futuros en concepto de amortización, de acuerdo con su nueva vida útil remanente.

**(4) Impuestos diferidos**

**PCGA anteriores** Los impuestos diferidos eran registrados como activos o pasivos diferidos por las diferencias temporales que originaban un mayor o menor pago de impuestos en el año corriente.

**NCIF:** Los impuestos diferidos son reconocidos sobre diferencias temporarias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y los montos reconocidos en los estados financieros, que dan lugar a cantidades que son deducibles o gravables al determinar la ganancia o pérdida fiscal correspondiente a periodos futuros cuando el importe en libros del activo sea recuperado o el del pasivo sea liquidado. El impuesto diferido es determinado usando tasas de impuestos que están vigentes a la fecha del balance y son esperados a aplicar cuando el activo por impuesto diferido es realizado o cuando el pasivo por impuesto diferido es compensado. Los impuestos diferidos activos son reconocidos únicamente en la extensión que es probable que futuros ingresos tributarios estarán disponibles contra los cuales las diferencias temporales pueden ser utilizadas. Las principales diferencias temporarias que originaron el impuesto diferido corresponden al activo financiero por concesiones, revaluación de propiedades, planta y equipo e inversiones en entes relacionados.

**(5) Beneficios a empleados**

**PCGA anteriores:** Para las obligaciones por beneficio definido, antes de la Ley 100 de 1993, los empleadores estaban obligados a pagar las pensiones de los empleados que cumplían ciertos requisitos, como la edad o los años de servicio.

Los planes de beneficios definidos se determinan con base en estudios actuariales elaborados de acuerdo con las normas legales. El método de cálculo actuarial fue establecido por el Decreto 2783 del 20 de diciembre de 2001.

Para los otros planes de beneficios, no se requería el registro de los pasivos relacionados con las bonificaciones por antigüedad. Sin embargo, la Compañía reconocía la prima de antigüedad como pasivo en sus estados financieros. El cálculo

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

se realizaba teniendo en cuenta el valor actual de los pagos futuros relacionados con esta obligación.

**NCIF:** El costo final de un plan de beneficios definidos puede estar influido por diferentes variables, incluyendo los sueldos, la rotación de los empleados y mortalidad, los costos médicos y, para un plan de capitalización, las ganancias de inversión sobre los activos del plan. El costo final del plan es incierto, y esta incertidumbre es probable que persista durante un período prolongado de tiempo. Con el fin de medir el valor presente de las pensiones y obligaciones conexas, es necesario: a) aplicar un método de valoración actuarial, b) los beneficios entre los periodos de servicio, y c) hacer suposiciones actuariales.

La Compañía utilizará el método de la unidad de crédito proyectada para determinar el valor presente de sus obligaciones por beneficios definidos y el costo del servicio actual y, donde, el costo de servicio pasado. El método de crédito unitario proyectado (a veces conocido como el método de los beneficios acumulados en proporción a los servicios prestados, o como el beneficio / año de servicio) se contempla cada año de servicio como generador de una unidad adicional de derecho a las prestaciones y valora cada unidad de forma separada para construir conformar la obligación final.

**(6) Provisiones y Contingencias**

**PCGA anteriores:** Los litigios y demandas presentadas a favor o en contra de la Compañía se reconocen en cuentas de orden en cuentas de orden acreedor contingentes.

Las contingencias pueden ser probables, eventuales o remotas. Si la contingencia se determina probable basado en una evaluación de riesgos de acuerdo con los métodos de conocido valor técnico o el estado del procedimiento, se registrará un pasivo estimado. Los hechos económicos se registran en función de su valor histórico aplicando la regla básica de la prudencia.

**NCIF:** La provisión será reportada cuando la Compañía tenga una obligación presente como resultado de sucesos pasados, que sea probable que se utilicen recursos para pagarla y se pueda hacer una estimación fiable de la obligación. El importe registrado como provisión debe ser la mejor estimación a la fecha del balance, del desembolso necesario para cancelar la obligación correspondiente. El importe de la provisión debe ser igual al valor presente de los flujos futuros a pagar. La entidad no debe registrar activos contingentes probables, posibles o remoto ni pasivos contingentes posibles o remoto o pérdidas de futuras.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

Las cuentas de orden no se permiten bajo NCIF, contingencias clasificadas como eventual o remoto se revelan en nota a los estados financieros.

**(7) Arrendamientos**

**PCGA anteriores:** Un contrato de arrendamiento se registra como arrendamiento financiero si a) el acuerdo otorga a una opción irrevocable de compra al final del contrato de arrendamiento, y b) los términos del acuerdo no exceden el tiempo establecido por la ley (Artículo 127-1 del Estatuto Tributario), que son i) 60 meses para los bienes raíces, ii) 36 meses para los equipos, muebles y otros bienes, y iii) 24 meses para los vehículos productivos y computadoras.

**NCIF:** Bajo NCIF un contrato de arrendamiento se clasifica como arrendamiento financiero si existiese la transferencia sustancial de todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad. De lo contrario, el arrendamiento se clasificará como arrendamiento operativo. Un contrato de arrendamiento financiero se presume tras el cumplimiento de cualquiera de las siguientes condiciones:

- a) La propiedad se transfieren al arrendatario al finalizar el plazo del arrendamiento;
- b) La opción de comprar los bienes acordada por las partes es una ganga;
- c) El plazo de arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo;
- d) El valor actual neto de los pagos mínimos por el arrendamiento es equivalente, al menos, la totalidad del valor razonable del activo arrendado y;
- e) Los activos arrendados son tan especializada que sólo el arrendatario puede usarlos sin realizar cambios significativos en ellos.

Los activos y obligaciones surgen de un contrato de arrendamiento financiero se registran en los estados financieros de la Compañía. Para los períodos subsiguientes, se aplicarán las mismas prácticas que rigen la propiedad, plantas y equipos.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**(8) Otros costos capitalizados y diferidos**

**PCGA anteriores:** Se capitaliza y amortizan ciertos cargos preoperativos y operativos, entre otros: estudios, investigaciones, cambios de modernización de software y publicidad.

**NCIF:** Bajo las NCIF, hay pautas estrictas en cuanto al aplazamiento de los costos y amortización en periodos futuros. Los activos intangibles se reconocerán si, y sólo si, es probable que los beneficios económicos futuros que se han atribuido al mismo fluyan a la entidad; y el costo del activo puede ser medido con fiabilidad.

La Compañía evaluará la probabilidad de obtener beneficios económicos futuros utilizando hipótesis razonables y fundadas, que representen las mejores estimaciones sobre el conjunto de condiciones económicas que existirán durante la vida útil del activo.

**(9) Activos financieros**

**PCGA anteriores:** Los instrumentos financieros se clasifican como inversiones negociables, inversiones no corrientes, préstamos y cuentas por cobrar. Cuando se reconoce un instrumento financiero de una entidad lo medirá utilizando el método de costo.

Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros se miden de la siguiente manera:

- a. Inversiones negociables se miden al costo más intereses.
- b. Inversiones no corrientes en entidades no controladas se actualizan periódicamente mediante la comparación del costo original con su valor intrínseco, cuando las inversiones se clasifican como de mínima o baja bursatilidad o no están inscritas en bolsa, o de acuerdo al precio de mercado de valores si la inversión se clasifica con bursatilidad media o alta.
- c. Los préstamos y cuentas por cobrar se medirán mediante el método de costo.

No requiere ningún documento en particular para designar instrumentos derivados con fines de cobertura, ni especifica el método de contabilidad de los derivados que no se utilicen para la cobertura (gestión de efectivo). Sólo requiere que los instrumentos derivados de flujo de efectivo se registren y se actualicen a su valor razonable.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**NCIF:** De acuerdo con NIIF 9, una entidad clasifica los activos financieros según se midan posteriormente a costo amortizado o al valor razonable con ajuste a resultados sobre la base:

- a) De modelo de negocio de la entidad para gestionar los activos financieros y
- b) De las características de los flujos contractuales del activo financiero.

Los activos financieros clasificados como a valor razonable con ajuste a resultados se registran inicialmente al valor razonable y posteriormente se ajustan por variaciones en el valor razonable con cargo u abono a resultados según el caso. Los activos financieros a costo amortizado se registran inicialmente por el valor de la transacción que salvo prueba en contrario es similar a su valor razonable más los costos transaccionales. Posteriormente para dichos créditos se calcula su causación de rendimientos con abono a resultados con base en el método de tasa de interés efectiva calculado con base en la tasa interna de retorno determinada en el registro inicial.

Las provisiones por deterioro de activos financieros se calculan para activos que La Compañía considera significativos con base en evaluaciones individuales analizando el perfil de deuda de cada deudor, las garantías otorgadas e información de las centrales de riesgos. Cuando la Compañía con dicha evaluación considera el activo deteriorado el monto de la pérdida incurrida es medida como el valor presente de los flujos de caja esperados de acuerdo con las condiciones del deudor descontados a la tasa contractual original pactada, o como el valor razonable de la garantía colateral que ampara el crédito menos los costos estimados de venta. Para activos que no se consideran significativos y para los créditos individualmente significativos que en el análisis individual no se consideran deteriorados, la Compañía realiza una evaluación de manera colectiva agrupando portafolios de activos financieros por segmentos con características similares, usando para la evaluación técnicas estadísticas basadas en análisis de pérdidas históricas para determinar un porcentaje estimado de pérdidas que han sido incurridas en dichos activos a la fecha del balance, pero las cuales no han sido individualmente identificadas.

**(10) Inversiones donde se tiene control o influencia significativa**

**PCGA anteriores:** En los balances individuales las inversiones de renta variable se reconocían al costo, el cual no excedía el valor de mercado. En adición, la diferencia entre el valor en libros de las inversiones y su valor intrínseco se registra como valoración o provisión (con cargo a resultados), según el caso.

**NCIF:** Bajo NCIF las inversiones en entidades asociadas se registran en los estados financieros al costo.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**(11) Costos de desmantelamiento o abandono**

**PCGA anteriores:** No requiere una acumulación y divulgación de la obligación de retiro de activos.

**NCIF:** La Compañía realizará la mejor estimación y reconocimiento de la provisión sobre el costo de desmantelamiento y retiro del elemento o rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra, cuando existe una obligación. La estimación se basa en una obligación presente (legal o implícita) que surgen como resultado de la adquisición, construcción o desarrollo de un activo de largo plazo. Si no está claro si existe una obligación presente, la entidad puede evaluar la evidencia bajo el umbral de que sea más probable. Este umbral se evalúa en relación con el riesgo de liquidación de la obligación.

**(12) Presentación de Estados Financieros.**

**PCGA anteriores:** Las normas establecidas en el Decreto 2649 de 1993, requerían la presentación de un balance general, un estado de resultados, un estado de cambios en el patrimonio, un estado de situación financiera y un estado de flujos de efectivo la compañía junto con las notas correspondientes.

**NCIF:** De acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” un juego completo de estados financieros comprende:

- a) Estado de situación financiera al final del período,
- b) Estado de resultados y otro resultado integral del período presentados de forma conjunta o separada,
- c) Estado de cambios en el patrimonio,
- d) Estado de flujos de efectivo del período y,
- e) Notas que incluyan un resumen de las políticas contables más significativas y otra información explicativa que es mucho más amplia y profunda que la incluida anteriormente en los estados financieros locales.

En adición a las exenciones y excepciones descritas anteriormente, a continuación se explican las principales diferencias entre las principales políticas contables previamente utilizadas por la compañía de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Colombia (PCGA Colombianos) y las políticas contables actuales utilizadas bajo NIIF que le son aplicables.



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

**Exenciones:**

La Compañía de acuerdo con lo establecido en el Decreto 2784 del Gobierno Nacional emitido en 2012 y en la Norma Internacional de Información Financiera NIIF 1 “Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” aplicó dichas normas por primera vez el primero de enero de 2014. De acuerdo con dichas normas, la Compañía en este estado de situación financiera de apertura ha:

- Provisto información financiera comparativa.
- Aplicado los mismos principios contables a través de los períodos presentados.
- Aplicado retrospectivamente los estándares vigentes al 31 de diciembre de 2013 como es requerido en el Decreto 3024 de diciembre de 2013.
- Aplicado ciertas exenciones opcionales y ciertas excepciones mandatorias que son permitidas o requeridas en la NIIF 1.

**Costo atribuido:**

NIIF 1 permite a la Compañía medir de manera individual ciertas propiedades, planta y equipo a su valor razonable o utilizar una revaluación según principios contables colombianos anteriores como el costo atribuido de dichos activos en la fecha de transición. La Compañía, ha decidido utilizar esta exención y registrar los siguientes rubros de propiedades, planta y equipo en la fecha de transición por el valor revaluado según principios contables colombianos anteriores:

- Terrenos
- Construcciones y edificaciones
- Maquinarias y equipos
- Estaciones compresoras

**Designación de instrumentos financieros reconocidos previamente:**

NIIF 1 permite que una entidad pueda designar un activo financiero como medido a valor razonable de acuerdo con la NIIF 9 sobre las base de los hechos y circunstancias que existan a la fecha de transición a las NIIF. En el estado de situación financiero de apertura de la Compañía no se generó cambios significativos por esta exención.

***Diferencias de conversión acumulada:***

En el proceso de preparación de los estados financieros el ajuste resultante de la conversión de estados financieros de las filiales de la compañía en el exterior se registra

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

---

en el patrimonio en la cuenta de otro resultado integral como ajuste por primera vez. NIIF 1 en la preparación del estado de situación financiera de apertura permite que el valor determinado por este concepto de todas las subsidiarias en el extranjero a esta fecha sea nulo.

***Inversiones en controladas y asociadas:***

Bajo NCIF las inversiones en entidades controladas e inversiones asociadas se registran en los estados financieros al costo o al valor razonable, por cada uno de estos grupos. Si la decisión es llevarlas al costo, en el estado de situación financiera de apertura se puede utilizar como costo, el costo determinado según la NIC 27 o el costo atribuido el cual puede ser el valor razonable de cada inversión a la fecha de transición o el importe en libros en esa fecha según los principios de contabilidad utilizados anteriormente. La Compañía para la preparación de su estado de situación financiera de apertura separado ha decidido llevar las inversiones en controladas por el método de participación patrimonial amparados bajo la Ley 222 de 1995. Las inversiones en asociadas al costo atribuido, según principios de contabilidad generalmente aceptados vigentes para ese periodo.

***Medición al valor razonable de activos o pasivos financieros en su reconocimiento inicial:***

En el desarrollo normal de las operaciones de la Compañía en el reconocimiento inicial ciertas transacciones de activos o pasivos financieros pueden diferir de su valor razonable en cuyo caso dichas transacciones requieren ser ajustadas bajo ciertos parámetros a su valor razonable. NIIF1 permite que la aplicación de esta norma contable se realice de forma prospectiva a transacciones realizadas a partir de la fecha de transición a las NIIF, es decir, el 1 de enero de 2014.

***Contratos de concesión:***

Los derechos que surgen en contratos de concesión de acuerdo con las NIIF pueden dar origen a un activo financiero, un activo intangible o a un activo mixto. La determinación de dicha definición se debe hacer en el momento inicial de la firma del contrato de concesión. NIIF1 permite que si en la fecha de transición la aplicación retroactiva de esta norma resulta impracticable, la Compañía para este tipo de contratos pueda determinar los importes en libros previos de esos activos financieros e intangibles como sus importes en libros y comprobar su deterioro en el período más antiguo que sea practicable y aplicar la nueva política contable prospectivamente desde esa fecha. Ver nota 17.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**30 DE JUNIO DE 2015**

**(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)**

**(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)**

***Costo por préstamos:***

Las NCIF requieren que los costos financieros que tiene una entidad en el proceso de construcción de propiedades y equipo sean capitalizados en el costo de dichos activos bajo ciertos parámetros. NIIF 1 permite que este proceso de capitalización se realice sobre activos en construcción a partir de la fecha de transición. La Compañía ha capitalizado los costos por préstamos desde los PCGA anteriores por lo que no generan diferencias.

**Excepciones:**

***Clasificación y medición de activos financieros:***

La determinación de activos y pasivos financieros que deben medirse al costo amortizado es efectuada sobre la base de los hechos y circunstancias que existan en la fecha de transición a las NCIF.

**30. OPERACIÓN POR SEGMENTO**

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio de la Promigas y sus controladas. Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido de acuerdo a la estructura organizativa de la Compañía que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos. La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

Los segmentos de operación de la compañía están conformados de la siguiente manera:

NEGOCIOS DE TRANSPORTE		NEGOCIOS DE DISTRIBUCIÓN		
Transporte de Gas Natural	Soluciones Integradas para la industria y generación de energía	Distribución de gas natural	Distribución de energía eléctrica	Financiación no bancaria
Promigas	Promisol	Surtigas	Compañía Energética de Occidente	Brilla
Promioriente	Enercolsa	Gases de Occidente		
Transmetano	Zonagen	Gases del Caribe		
Transoccidente	Enerfranca	Efigas		
	Sociedad Portuaria el Cayao	Gases de la Guajira		
	Energía Eficiente	Calidda		
		Gases del Pacífico		
		Orion Contac Center		

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

A continuación se presenta el Estado de Resultado por segmentos por los periodos comprendidos entre el 1 de enero y 30 de junio de 2015, y el 1 de julio y 31 de diciembre de 2014:

	Transporte de gas	Distribución de gas	Distribución y comercialización de energía	Generación de energía	Financiación no bancaria	Total
<b>30 de junio 2015</b>						
Total activo	\$ 4.054.810.775	1.664.323.335	515.201.453	90.271.767	137.346.448	6.461.953.778
Total pasivo	\$ 2.306.611.538	1.188.789.910	406.958.607	40.869.048	867.099	3.944.096.202
Ingresos operacionales	\$ 405.139.297	668.625.182	147.876.497	13.888.228	31.888.099	1.267.417.303
Costo de venta	(95.128.807)	(541.536.706)	(113.028.157)	(11.645.062)	(10.978.668)	(772.317.400)
Utilidad bruta	310.010.490	127.088.476	34.848.340	2.243.166	20.909.431	495.099.903
Gastos operacionales	(44.623.844)	(40.781.489)	(19.784.228)	(2.395.181)	(3.210.670)	(110.795.412)
Utilidad operacional	265.386.646	86.306.987	15.064.112	(152.015)	17.698.761	384.304.491
Dividendos recibidos	-	700.894	-	-	-	700.984
Método de participación	-	42.201.456	-	-	-	42.201.456
Ingresos financieros	16.076.882	22.602.010	487.154	127.149	-	39.293.195
Gastos financieros	(85.694.710)	(26.153.279)	(13.641.878)	(346.775)	-	(125.836.642)
Otros, neto	(5.673.813)	(1.327.730)	1.521.701	(60.585)	(282.605)	(5.823.032)
	(75.291.641)	38.023.351	(11.633.023)	(280.211)	(282.605)	(49.464.129)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	190.095.005	124.330.338	3.431.089	(432.226)	17.416.156	334.840.362
Provisión para el impuesto de renta	(54.121.432)	(29.961.973)	(2.405.211)	(523.134)	(6.886.019)	(93.897.769)
Intereses no controlantes	(5.050.099)	(2.665.756)	(51.691)	(174.025)	(464.699)	(8.406.270)
Utilidad neta	\$ 130.923.474	91.702.609	974.187	(1.129.385)	10.065.438	232.536.323
<b>31 de diciembre de 2014</b>						
Total activo	\$ 3.916.043.554	1.614.159.698	573.589.131	81.841.277	143.256.665	6.328.890.325
Total pasivo	\$ 2.245.489.420	1.160.522.239	464.151.040	39.098.211	3.601.196	3.912.862.106
Ingresos operacionales	\$ 415.854.778	644.130.873	148.040.699	15.505.275	32.492.304	1.256.023.929
Costo de venta	(168.184.121)	(483.837.810)	(102.942.838)	(11.476.901)	(12.185.667)	(778.627.337)
Utilidad bruta	247.670.657	160.293.063	45.097.861	4.028.374	20.306.637	477.396.592
Gastos operacionales	(47.616.101)	(40.070.438)	(23.661.496)	(3.030.661)	(3.549.075)	(117.927.771)
Utilidad operacional	200.054.556	120.222.625	21.436.365	997.713	16.757.562	359.468.821
Método de participación	-	48.971.983	-	-	-	48.971.983
Ingresos financieros	12.962.229	21.627.724	296.741	150.052	-	35.036.746
Gastos financieros	(60.537.773)	(25.902.888)	(10.842.033)	(663.475)	-	(97.946.169)
Otros, neto	13.433.533	(2.173.380)	1.255.511	397.642	(259.953)	12.653.353
	(34.142.011)	42.523.439	(9.289.781)	(115.781)	(259.953)	(1.284.087)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	165.912.545	162.746.064	12.146.584	881.932	16.497.609	358.184.734
Provisión para el impuesto de renta	(49.694.066)	(48.304.332)	(5.686.917)	(1.762.696)	(6.174.638)	(111.622.649)
Intereses no controlantes	(7.300.706)	(3.950.216)	(325.486)	(99.564)	(413.751)	(12.089.723)
Utilidad neta	\$ 108.917.773	110.491.516	6.134.181	(980.328)	9.909.220	234.472.362

PROMIGAS S.A. E.S.P.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

30 DE JUNIO DE 2015

(CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 1 DE ENERO DE 2014)

(En miles de pesos colombianos, a menos que se indique otra denominación)

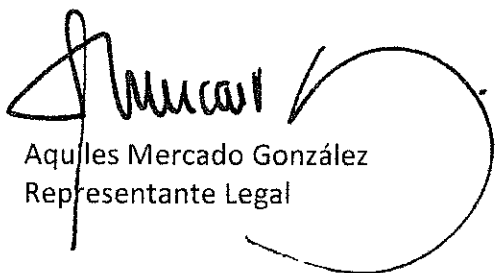
1 de enero de 2014	Transporte de gas	Distribución de gas	Distribución y comercialización de energía	Generación de energía	Financiación no bancaria	Total
Total activo	\$ <u>3.461.219.627</u>	<u>1.501.228.778</u>	<u>619.520.723</u>	<u>90.449.783</u>	<u>104.431.426</u>	<u>5.776.850.337</u>
Total pasivo	\$ <u>1.920.541.163</u>	<u>1.160.539.974</u>	<u>457.352.780</u>	<u>42.112.921</u>	<u>12.390.462</u>	<u>3.592.937.300</u>

## CERTIFICADO

En cumplimiento del artículo 46 de la Ley 964 de 2005, certifico que toda la información presentada a la Asamblea de Accionistas, tales como los estados financieros consolidados y otros informes relevantes para el público no contienen vicios, imprecisiones o errores que impidan conocer la verdadera situación patrimonial o las operaciones de Promigas S.A. E.S.P.

Para constancia se expide en Barranquilla a los treinta y un días (31) del mes de agosto de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Aquiles Mercado González  
Representante Legal

**CERTIFICADO DEL REPRESENTANTE LEGAL Y CONTADOR DE PROMIGAS S.A. E.S.P.**

A los señores Accionistas de Promigas S.A. E.S.P.

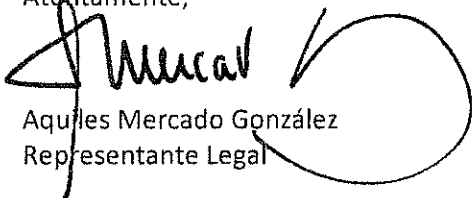
Los suscritos Representante Legal y Contador Público de Promigas S.A. E.S.P. certifican que los estados financieros consolidados de la compañía por los semestres terminados al 30 de junio de 2015 y los estados consolidados de resultado del período, de otro resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses que terminó en esa fecha, han sido tomados de los registros contables y que antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

- a) Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros consolidados de la Compañía y sus subordinadas existen y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los semestres reportados.
- b) Todos los hechos económicos realizados por la Compañía y sus subordinadas han sido reconocidos en los estados financieros.
- c) Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos a cargo de la Compañía.
- d) Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados de acuerdo con Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF), las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), vigentes a partir del 2015, para las empresas que conforman el Grupo 1 y representan los primeros Estados Financieros Consolidados preparados de acuerdo a las NCIF.
- e) Todos los hechos económicos que afectan a la Compañía y sus subordinadas han sido correctamente clasificadas, descritos y revelados en los estados financieros.

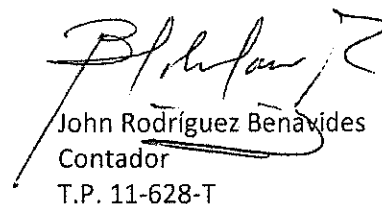
Dando cumplimiento al Artículo 37 de la Ley 222 de 1995.

Para constancia se expide en Barranquilla a los treinta y un (31) días del mes de agosto de dos mil quince (2015).

Atentamente,



Aquiles Mercado González  
Representante Legal



John Rodríguez Benavides  
Contador  
T.P. 11-628-T