



Gas Natural S.A., ESP
Estados financieros
separados intermedios
al 30 de junio de 2015


(Información sin auditar)

Gas Natural S.A., ESP**Estado de situación financiera, corriente/no corriente**

(En miles de pesos colombianos, salvo otra indicación)

ACTIVO	Notas	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de
		2015	2014
Activo no corriente			
Propiedades, gasoductos y equipo	7	331.840.976	341.916.506
Activos intangibles	8	13.087.423	5.648.497
Inversiones en empresas del grupo y asociadas	9	185.714.173	185.714.173
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	10	36.513.408	38.530.759
Cuentas por cobrar partes relacionadas y asociadas, no corrientes	11	-	967.605
Activos por impuestos diferidos	19	14.163.863	10.919.853
		581.319.843	583.697.393
Activo corriente			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	10	326.749.247	300.976.471
Cuentas por cobrar partes relacionadas y asociadas	11	20.412.972	19.246.360
Activos por impuestos corrientes		7.338.340	281.585
Inventarios		5.251.888	4.832.736
Efectivo y equivalentes al efectivo	12	140.606.754	60.676.846
		500.359.201	386.013.998
TOTAL DEL ACTIVO		1.081.679.044	969.711.391
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Patrimonio			
Capital emitido	14	27.688.191	27.688.191
Prima de emisión	14	68.555.353	68.555.353
Reservas	14	21.500.867	22.472.867
Ganancias acumuladas		202.817.344	196.879.996
Resultado del ejercicio		111.049.895	38.140.124
Total del patrimonio		431.611.650	353.736.531
Pasivo no corriente			
Títulos emitidos	15	299.115.709	298.950.193
Obligaciones financieras no corrientes	15	321.406	358.667
Pasivo por impuestos diferidos	19	10.318.500	11.430.596
Otras provisiones no corrientes	17	1.175.842	1.137.034
		310.931.457	311.876.490
Pasivo corriente			
Obligaciones financieras corrientes	15	41.289.335	64.627.287
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	234.576.362	218.634.972
Cuentas por pagar partes relacionadas y asociadas corrientes	11	15.768.276	7.937.661
Otros pasivos financieros corrientes diversos	18	4.531.916	3.568.765
Otros pasivos no financieros corrientes diversos	18	42.970.048	2.645.220
Impuesto a las ganancias	19	-	6.684.465
		339.135.937	304.098.370
Total del pasivo		650.067.394	615.974.860
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.081.679.044	969.711.391

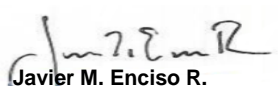
Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



María Eugenia Coronado Orjuela
Representante Legal



Mónica Malagón Gaitán
Contador
Tarjeta profesional 66940-T



Javier M. Enciso R.
Revisor fiscal
Tarjeta profesional 80661-T
(Información sin auditar)

Gas Natural S.A., ESP**Estado de resultado integral, resultado del periodo, por función de gasto**

(En miles de pesos colombianos, excepto la ganancia por acción)

	Notas	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
		2015	2014	2015	2014
Ingresos de actividades ordinarias	20	450.373.956	353.323.404	882.648.319	707.157.399
Costo de ventas	21	331.278.928	246.901.448	660.955.417	507.881.029
Ganancia bruta		119.095.028	106.421.956	221.692.902	199.276.370
Otros ingresos	24	97.591	198.302	360.575	882.248
Gastos de administración	22	22.198.242	22.572.216	49.209.072	43.724.473
Otros gastos	24	20.467	127.268	33.457	265.276
Otras ganancias (pérdidas)	25	(297.754)	766.826	(341.479)	161.194
Ganancia (pérdida) por actividades de operación		96.676.156	84.687.600	172.469.469	156.330.063
Ingresos financieros	26	6.656.526	7.699.147	21.091.801	41.532.687
Costos financieros	26	7.447.585	4.416.155	13.291.730	8.725.870
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		95.885.097	87.970.592	180.269.540	189.136.880
Ingreso (gasto) por impuesto a las ganancias		37.541.688	31.391.585	69.219.645	57.277.987
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones		58.343.409	56.579.007	111.049.895	131.858.893
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones		-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		58.343.409	56.579.007	111.049.895	131.858.893
Ganancia (pérdida), atribuible a:					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		58.343.409	56.579.007	111.049.895	131.858.893
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida en operaciones continuadas		1.580,37	1.532,58	3.008,05	3.571,71
Total ganancias básicas y diluidas por acción		1.580,37	1.532,58	3.008,05	3.571,71

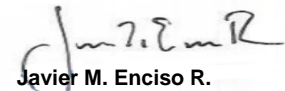
Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



María Eugenia Coronado Orjuela
Representante Legal



Mónica Malagón Gaitán
Contador
Tarjeta profesional 66940-T



Javier M. Enciso R.
Revisor fiscal
Tarjeta profesional 80661-T
(Información sin auditar)

Gas Natural S.A., ESP

Estado de cambios en el patrimonio

(En miles de pesos colombianos, salvo otra indicación)

	Capital social	Prima de emisión	Reserva legal	Reserva estatutaria	Total Reservas	Ganancia del ejercicio	Ganancias acumuladas	Total Patrimonio
Patrimonio al inicio del periodo								
1 de enero de 2015	27.688.191	68.555.353	13.844.095	8.628.772	22.472.867	38.140.124	196.879.996	353.736.531
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	111.049.895	-	111.049.895
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	-	111.049.895	-	111.049.895
Dividendos reconocidos como distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	(40.021.902)	(40.021.902)
Disminución por otras distribuciones a los propietarios, patrimonio	-	-	-	(972.001)	(972.001)	-	972.001	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	(38.140.124)	44.987.250	6.847.126
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	-	(972.001)	(972.001)	72.909.771	5.937.349	77.875.119
Patrimonio al final del periodo								
Al 30 de junio de 2015	27.688.191	68.555.353	13.844.095	7.656.771	21.500.866	111.049.895	202.817.345	431.611.650
Patrimonio al inicio del periodo								
1 de enero de 2014	27.688.191	68.555.353	13.844.095	9.605.772	23.449.867	253.967.512	213.951.313	587.612.236
Cambios en el patrimonio								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	131.858.893	-	131.858.893
Resultado integral	-	-	-	-	-	131.858.893	-	131.858.893
Dividendos reconocidos como distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	(269.251.199)	(269.251.199)
Disminución por otras distribuciones a los propietarios, patrimonio	-	-	-	(977.000)	(977.000)	-	977.000	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	(253.967.512)	253.967.512	-
Total incremento (disminución) en el patrimonio	-	-	-	(977.000)	(977.000)	(376.076.131)	239.660.825	(137.392.306)
Patrimonio al final del periodo								
Al 30 de junio de 2014	27.688.191	68.555.353	13.844.095	8.628.772	22.472.867	(122.108.619)	453.612.138	450.219.930

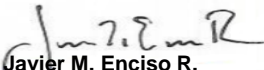
Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



María Eugenia Coronado Orjuela
Representante Legal



Mónica Malagón Gaitán
Contador
Tarjeta profesional 66940-T



Javier M. Enciso R.
Revisor fiscal
Tarjeta profesional 80661-T
(Información sin auditar)

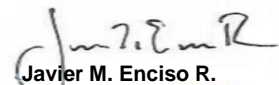
Gas Natural S.A., ESP
Estado de flujos de efectivo, método indirecto
(En miles de pesos colombianos, salvo otra indicación)

	Por el periodo terminado el 30 de junio de	Por el periodo terminado el 30 de junio de
	2015	2014
Estado de flujos de efectivo		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Ganancia (pérdida)	111.049.895	131.858.893
Ajustes para conciliar la ganancia (pérdida)		
Gasto por impuestos a las ganancias	69.219.645	57.277.987
Costos financieros	12.756.186	8.184.317
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(532.515)	155.008
Disminución (incremento) de cuentas por cobrar de origen comercial	(24.747.445)	(32.913.577)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(7.255.762)	(49.511.581)
Incremento (disminución) de cuentas por pagar de origen comercial	11.015.819	16.604.415
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	33.640.363	143.736.272
Gastos de depreciación y amortización	11.344.115	17.467.059
Depreciación de propiedad, planta y equipo	17.449.005	16.776.355
Amortización de intangibles, distintos de la plusvalía	(6.104.890)	690.704
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	1.105.383	894.432
Deterioro de cartera de clientes	992.020	894.432
Deterioro de inventario de materiales	113.363	-
Otros ajustes para conciliar la ganancia (pérdida)	2.529.828	(1.808.681)
Total ajustes para conciliar la ganancia (pérdida)	109.075.617	159.985.651
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	220.125.512	291.844.544
Impuestos a las ganancias (pagados)	69.219.645	57.277.987
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	150.905.867	234.566.557
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Compras de propiedades, planta y equipo	(7.373.475)	(8.083.846)
Compras de activos intangibles	(1.334.036)	(1.459.295)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(8.707.511)	(9.543.141)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de préstamos	12.179.868	155.074
Reembolsos de préstamos	35.389.565	158.257
Dividendos pagados	40.021.902	269.251.743
Otras entradas (salidas) de efectivo	963.151	88.305
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(62.268.448)	(269.166.621)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	79.929.908	(44.143.205)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	60.676.846	195.632.656
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	140.606.754	151.489.451

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.


María Eugenia Coronado Orjuela
Representante Legal


Mónica Malagón Gaitán
Contador
Tarjeta profesional 66940-T


Javier M. Enciso R.
Revisor fiscal
Tarjeta profesional 80661-T
(Información sin auditar)

Notas a los estados financieros separados intermedios al 30 de Junio de 2015

(En miles de pesos, a menos que se indique lo contrario)

Nota 1. Información general

Gas Natural S.A., ESP (en adelante “la Compañía”), es una Empresa de Servicios Públicos Domiciliarios que fue constituida como Sociedad Anónima de acuerdo con las leyes colombianas el 13 de abril de 1987 y que tiene su domicilio principal en Bogotá, D.C.

La Compañía tiene por objeto social, de acuerdo con sus estatutos:

- a) La prestación del servicio público esencial de gas domiciliario en cualquier parte del país y la distribución de gas natural en cualquier estado, incluyendo gas combustible vehicular;
- b) La venta de cualquier tipo de energía;
- c) El financiamiento de equipos de conversión a gas natural vehicular, gasodomésticos y cualquier otro que utilice gas natural como combustible, así como la conexión de sus .clientes;
- d) La promoción y celebración de acuerdos, contratos o asociaciones que impulsen proyectos de interés para la expansión y venta del gas combustible;
- e) La construcción y operación en forma directa o a través de contratistas de gasoductos, redes de distribución, estaciones de regulación, estaciones de servicio para la venta al público de gas combustible vehicular, medición o compresión, acometidas domiciliarias y, en general, cualquier obra necesaria para el manejo y comercialización de gases combustibles en cualquier estado; y
- f) Garantizar a cualquier título obligaciones de sus filiales y subsidiarias, previa consideración y autorización por parte de la Junta Directiva.

Por ser una empresa de servicios públicos domiciliarios, las tarifas que cobra la Compañía a sus usuarios por concepto de la venta de gas natural están reguladas por el Estado. La Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), mediante Resolución 033 de 2004, aprobó el cargo promedio de distribución y el cargo máximo base de comercialización que actualmente esta en vigencia.

El término de duración de la Compañía es indefinido.

Nota 2. Marco regulatorio

El Marco regulatorio de gas natural en Colombia se encuentra determinado a partir de la Ley 142 de 1994 - Régimen de Servicios Públicos Domiciliarios. Desde la expedición de esta Ley se creó la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, la cual se encarga de emitir toda la normatividad cuyo objetivo es garantizar una adecuada prestación del servicio con tarifas eficientes, asegurando una cobertura y calidad del mismo.

Por su parte el Ministerio de Minas y Energía es quien establece, formula y adopta las políticas públicas del sector de minas y energía, el cual tiene adscrito la Unidad de Planeación Minero Energética-UPME, que es un ente de carácter técnico cuya función es planear integralmente el desarrollo minero energético y apoyar a la formulación de las políticas públicas. Ahora bien, la entidad encargada de la vigilancia y control a las empresas que prestan el servicio de gas natural es la Superintendencia de Servicios Públicos domiciliarios.

En Colombia la cadena de gas natural presenta actividades reguladas como lo son el transporte, la distribución y la comercialización minorista, mientras que el suministro y la comercialización mayorista no se encuentran reguladas. No obstante, la Resolución CREG 089 de 2013 reglamentó los aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural.

La actividad de distribución se encuentra regulada bajo la resolución CREG 202 de 2013, modificada por las resoluciones 138 de 2014, la 125 de 2015 y 141 de 2015; mientras que los criterios para la remuneración del servicio de transporte de gas

natural se establecieron a través de la expedición de la resolución CREG 126 de 2010, así mismo la comercialización minorista se remunera bajo los lineamientos dispuestos en la Resolución CREG 011 de 2003.

Otra actividad que se destaca dentro del servicio de gas natural es la que desarrolla el gestor del mercado, el cual tiene diversas funciones como son la centralización de toda la información transaccional y operativa del mercado mayorista, gestión de la subasta en el mercado primario de gas y de los mecanismos de comercialización del mercado secundario, entre otros; cuya remuneración se dispuso según lo establecido en la Resolución CREG 124 de 2013.

Nota 3. Adopción de nuevos estándares de información financiera y normas contables aplicadas

La Compañía, de conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 y los Decretos 2784 y 3023 de 2012 y 2013, prepara sus estados financieros de conformidad con normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia - NCIF, las cuales se basan en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) junto con sus interpretaciones, traducidas al español y emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés) al 31 de diciembre de 2012 y publicadas en español al mes de agosto de 2013.

La Compañía en cumplimiento con Leyes, Decretos y otras normas vigentes, aplica los siguientes criterios contables que difieren al de las NIIF emitidas por el IASB, es así como la Ley 222 de 1995 en su artículo 35 de la Ley 222 de 1995 establece que las inversiones en subordinadas deben contabilizarse en los libros de la matriz o controlante por el método de participación patrimonial para los estados financieros individuales separados, lo cual fue ratificado mediante el Decreto 2496 del 23 de diciembre de 2015.

Normas emitidas por el IASB aún no vigentes:

3.1 Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones incorporadas al marco contable aceptado en Colombia cuya aplicación debe ser evaluada a partir del 1 de enero de 2016 o el 1 de enero de 2017 o que pueden ser aplicadas de manera anticipada – Los Decretos 2615 del 17 de Diciembre de 2014, 2420 del 13 de diciembre de 2015 y 2496 del 24 de diciembre de 2015 introdujeron al marco técnico normativo de información financiera nuevas normas, modificaciones o enmiendas emitidas o efectuadas por el IASB a las Normas Internacionales de Información Financiera durante los años 2013 y 2014, para evaluar su aplicación en ejercicios financieros que comiencen a partir del 1 de enero de 2016, aunque su aplicación podría ser efectuada de manera anticipada.

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
CINIIF 21 - Gravámenes	Interpretación de la NIC 37	La CINIIF 21 es una interpretación de la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes sobre la contabilización de los gravámenes impuestos por los gobiernos. NIC 37 establece criterios para el reconocimiento de un pasivo, uno de los cuales es el requisito para que la entidad tiene una obligación presente como resultado de un evento pasado (conocido como un "hecho generador de obligaciones"). CINIIF 21 aclara que el hecho generador de obligaciones que da origen a una obligación de pagar un impuesto es la actividad descrita en la legislación pertinente que desencadena el pago de la tasa. CINIIF 21 incluye orientación que ilustra la forma en que se debe aplicar.
NIC 19 - Beneficios a Empleados	Planes de Beneficio Definidos: Aportaciones de los empleados. Aclaran cómo deberían contabilizarse las aportaciones de los empleados o terceras partes que se encuentren vinculadas a los servicios o planes de beneficios	Para aportaciones que sean independientes del número de años de servicio, la entidad puede reconocer dichas aportaciones como una reducción en el costo de servicio, en el período en el que se preste, o atribuirlos a los períodos de servicio del empleado utilizando la fórmula de la contribución o sobre la base del método de línea recta, mientras que para aportaciones que son dependientes del número de años de servicio, se requiere que la entidad se los atribuya.

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
	definidos, al tomar en consideración si estas aportaciones otorgadas dependen del número de años de servicio prestados por el empleado.	Se requiere aplicación retrospectiva. Vigente para períodos anuales que comiencen el 1 de julio de 2014 o posteriores.
NIC 27 - Estados Financieros Separados	Método de Participación en los Estados Financieros Separados	Las modificaciones se centran en los estados financieros separados y permiten el uso del método de participación en dichos estados financieros. En concreto, las enmiendas permiten a la entidad contabilizar las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en sus estados financieros separados: <ul style="list-style-type: none"> • al costo, • de acuerdo con la NIIF 9 (o la NIC 39 para las entidades que aún no han adoptado la NIIF 9), o • utilizando el método de participación como se describe en la NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos. La misma contabilización se debe aplicar a cada categoría de inversiones. Las modificaciones también aclaran que cuando una entidad tenedora deja de ser una entidad de inversión, o se convierte en una entidad de inversión, se debe contabilizar el cambio a partir de la fecha en que se produce el cambio. Las modificaciones se aplican retrospectivamente en los periodos anuales que comiencen a partir 1 de enero 2016.
NIC 32 – Instrumentos Financieros: Presentación	Compensación de activos financieros y pasivos financieros	La enmienda a la NIC 32 aclara cuestiones de aplicación vigentes en relación con los requisitos de compensación. Es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero se requiere de 2014. La aplicación retroactiva.
NIC 36 – Deterioro en el valor de los activos	Modificaciones en las revelaciones importe recuperable de los activos no financieros	Las modificaciones requieren la divulgación de información sobre el importe recuperable de los activos deteriorados, si esa cantidad se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. También requieren la divulgación de información adicional acerca de que la medición del valor razonable. Además, si se mide el valor recuperable de los activos deteriorados en base a valor razonable menos los costos de disposición mediante una técnica de valor presente, las modificaciones también requieren la divulgación de las tasas de descuento que se han utilizado en las mediciones actuales y anteriores.
NIC 39 – Instrumentos Financieros	Modificaciones en la novación y continuación de las operaciones de cobertura	Las enmiendas proporcionan un alivio de suspender la contabilidad de coberturas cuando la novación de un derivado como instrumento de cobertura, cumple con ciertos criterios.
NIIF 9 – Instrumentos Financieros	NIIF 9 Instrumentos Financieros fue emitida en noviembre de 2009, como la primera fase de un proyecto para reemplazar	El proyecto de reemplazo consiste en las siguientes fases: <ul style="list-style-type: none"> • Fase 1: Clasificación y medición de los activos y pasivos financieros. Con respecto a la clasificación y medición en cumplimiento con la NIIF, todos los activos

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
	la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición.	<p>financieros reconocidos que se encuentren dentro del alcance de la NIC 39 se medirán posteriormente al costo amortizado o al valor razonable.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Fase 2: Metodología de deterioro. El modelo de deterioro de acuerdo con la NIIF 9 refleja pérdidas crediticias esperadas, en oposición a las pérdidas crediticias incurridas según la NIC 39. En el alcance del deterioro en la NIIF 9, ya no es necesario que ocurra un suceso crediticio antes de que se reconozcan las pérdidas crediticias. • Fase 3: Contabilidad de Cobertura. Los requerimientos generales de contabilidad de cobertura de la NIIF 9 mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura incluidas en la NIC 39. No obstante, los tipos de transacciones ideales para la contabilidad de cobertura ahora son mucho más flexibles, en especial, al ampliar los tipos de instrumentos que se clasifican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de elementos no financieros ideales para la contabilidad de cobertura. Además, se ha revisado y reemplazado la prueba de efectividad por el principio de “relación económica”. Ya no se requiere de una evaluación retrospectiva para medir la efectividad de la cobertura. Se han añadido muchos más requerimientos de revelación sobre las actividades de gestión de riesgo de la entidad. <p>En julio de 2014, el IASB culminó la reforma de la contabilización de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 Contabilidad de instrumentos financieros (en su versión revisada de 2014), que reemplazará a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición luego de que expire la fecha de vigencia de la anterior.</p> <p>En vigencia para períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018 o posteriormente.</p>
NIIF 14 – Cuentas Regulatorias Diferidas	Cuentas de Diferimiento de Actividades Reguladas	<p>La NIIF 14 explica el registro en los balances de cuentas regulatorias diferidas que surgen de actividades cuya tarifa está regulada. La norma se encuentra disponible solo para aquellos sectores que adoptan las NIIF por primera vez y que hayan reconocido los balances de cuentas regulatorias diferidas según anteriores GAAP. La NIIF 14 permite que los sectores que adopten por primera vez las NIIF continúen con sus antiguas políticas contables de tasas reguladas según GAAP, con cambios limitados, y requiere una presentación por separado de los balances de cuentas regulatorias diferidas en el estado de situación financiera y en el estado de ganancias o pérdidas y otro resultado integral. También se requieren revelaciones para identificar la naturaleza, y los riesgos que implica, de la forma de regulación de la tarifa que ha ocasionado el reconocimiento de los balances de cuentas regulatorias diferidas.</p> <p>La NIIF 14 se encuentra vigente para los primeros estados financieros anuales bajo las NIIF de la entidad, en períodos</p>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
		anuales que comiencen el 1 de enero de 2016 o posteriores, se permite su aplicación anticipada.
Mejoras anuales Ciclo 2010 - 2012	Estas enmiendas reflejan temas discutidos por el IASB, que fueron posteriormente incluidas como modificaciones a las NIIF	<ul style="list-style-type: none"> • NIIF 2 Pagos basados en acciones: Definición de "condiciones de adquisición de derechos" • NIIF 3 Combinaciones de Negocios: Contabilización de las contraprestaciones contingentes en una combinación de negocios • NIIF 8 Segmentos de Operación: agregación de segmentos operativos y Conciliación del total de los activos de los segmentos reportables a los activos de la entidad • NIC 16 Propiedad, Planta y Equipo / NIC 38 Activos Intangibles: Método de Revalorización - método proporcional de reexpresión de la depreciación acumulada • NIC 24 Información a Revelar Partes Relacionadas: Personal directivo clave.
Mejoras anuales Ciclo 2011 - 2013	La naturaleza de mejoras anuales es aclarar o corregir, y no proponen nuevos principios o cambios en los ya existentes.	<ul style="list-style-type: none"> • NIIF 1: Significado de NIIF efectivas • NIIF 3: Alcance excepciones para las empresas mixtas y ámbito de aplicación del párrafo 52 (a excepción de cartera); y • NIIF 40: Aclaración de la interrelación de la NIIF 3 Combinaciones de negocios y la NIC 40 Propiedades de Inversión al clasificar la propiedad como propiedad de inversión o las propiedades de inversión.

Los directivos anticipan que la adopción de estos estándares e interpretaciones en años futuros no tendrá un impacto material sobre los estados financieros.

3.2 Nueva norma incorporada al marco contable en Colombia cuya aplicación debe ser evaluada a partir del 1 de enero de 2017 y que no puede ser aplicada de manera anticipada

El Decreto 2496 de 2015 introdujo al marco técnico normativo de información financiera la siguiente norma emitida por el IASB durante el año 2014, para evaluar su aplicación en ejercicios financieros que comiencen a partir del 1 de enero de 2016, y cuya aplicación no puede ser efectuada de manera anticipada.

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
NIIF 15- Ingresos procedentes de los contratos con los Clientes	Establece un modelo extenso y detallado para que las entidades lo utilicen en la contabilidad de ingresos procedentes de contratos con clientes.	<p>Reemplazará las siguientes Normas e Interpretaciones de ingreso después de la fecha en que entre en vigencia:</p> <ul style="list-style-type: none"> • NIC 18 Ingreso; • NIC 11 Contratos de Construcción; • CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes; • CINIIF 15 Acuerdos para la Construcción de Inmuebles; • CINIIF 18 Transferencias de Activos Procedentes de los Clientes y • SIC 31: Transacciones de trueque que incluyen servicios de publicidad <p>Vigente para períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018 o posteriores.</p>

La Gerencia actualmente esta evaluando el impacto de esta nueva norma y se harán análisis detallados durante el año 2016 para definir posibles impactos.

3.3 Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que aun no han sido incorporadas al marco contable aceptado en Colombia

Las nuevas normas, mejoras y modificaciones a las NIIF, así como las interpretaciones que han sido publicadas durante el año 2015 y hasta la fecha por el IASB podrían llegar a ser incorporadas al marco contable en Colombia.

Nota 4. Bases de preparación

Los estados financieros de la Compañía al 30 de junio de 2015, están preparados de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF), fundamentados en las normas internacionales de información financiera NIIF. Estos estados financieros han sido preparados sobre la base del costo histórico, modificado por la valuación a valor razonable de determinados activos y pasivos financieros. Por lo general, el costo histórico se basa en el valor razonable de la contraprestación otorgada a cambio de los bienes y servicios.

Los estados financieros se han elaborado sobre una base de negocio en marcha.

La Compañía en el año 2014 efectuó dos cortes de cuentas, así: Balances generales al 31 de diciembre de 2014 y al 31 de octubre de 2014 y estados de resultados, cambios en el patrimonio de los accionistas, de cambios en la situación financiera y de flujos de efectivos por los períodos comprendidos entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre de 2014 y del 1 de enero al 31 de octubre de 2014, los cuales fueron aprobados por la Asamblea de Accionistas celebradas el 26 de marzo de 2015 y el 19 de diciembre de 2014, respectivamente. Durante el año 2015 se definió por estatutos realizar un solo corte de cuentas, para preparar y difundir estados financieros de propósito general, el 31 de diciembre de 2015.

Los Estados Financieros al 31 de octubre y al 31 de diciembre de 2014 fueron preparados de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia (PCGA Colombianos). Para propósitos comparativos esta información ha sido modificada y se presenta de acuerdo con las normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF). Los efectos de los cambios de los PCGA Colombianos aplicados al 1 de enero y al 31 de diciembre de 2014 (fecha de transición) y las NCIF se explican en las conciliaciones detalladas en la Nota 29.

Las cifras contenidas en los Estados Financieros se presentan en miles de pesos, salvo que se indique lo contrario.

Nota 5. Políticas contables

A continuación se describen las políticas contables aplicadas por la Compañía en la preparación de los Estados Financieros:

5.1 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en las Cuentas Anuales de la Compañía se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera, es decir, el peso colombiano. Los estados financieros se presentan en pesos colombianos, que es la moneda funcional y de presentación de la Compañía.

b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones o de las valoraciones, en el caso de partidas que se han vuelto a valorar. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se reconocen en la cuenta de resultados.

Las pérdidas y ganancias por diferencias de cambio se presentan en las cuentas de resultados.

5.2 Propiedades, planta y equipo

a) Costo

Las propiedades, planta y equipo comprenden terrenos, edificaciones, redes de distribución, estaciones receptoras y gasoductos, maquinaria, muebles y enseres, equipos de cómputo y comunicación, y vehículos que se registran al costo histórico menos su depreciación y las pérdidas por deterioro de su valor. El costo incluye los desembolsos directamente atribuibles a la adquisición o construcción de los activos; los costos de financiamiento incurridos en proyectos de inversión importantes que requieren de un período sustancial de tiempo para su montaje o construcción, que se capitalizan durante dicho período hasta que el activo se encuentre listo para su uso en las condiciones esperadas; y los costos futuros a los que la Compañía deberá hacer frente en relación con el cierre de determinadas instalaciones, reconociendo la correspondiente provisión.

Los costos subsecuentes, incluidas las reparaciones importantes, se incluyen en el valor en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, sólo cuando es probable que generen beneficios económicos futuros para la Compañía, por un aumento de su capacidad productiva o prolongación de su vida útil, y el costo de estos activos se pueda medir razonablemente.

Los gastos de mantenimiento y de reparaciones habituales se cargan al estado de resultados en el período en el que éstos se incurren, al igual que los gastos derivados de las actuaciones empresariales encaminadas a la protección y mejora del medio ambiente, a menos que estas se traten de incorporaciones a los activos con el fin de minimizar el impacto medioambiental y proteger y mejorar del medio ambiente, en cuyo caso se contabilizan como mayor valor de los activos.

b) Depreciación

Los activos se deprecian linealmente durante su vida útil estimada para asignar su costo menos su valor residual. Las vidas útiles estimadas son:

Clase de activo	Años de vida útil estimada
Edificaciones	50
Redes de distribución	30
Gasoductos	30
Estaciones receptoras	20
Maquinaria	10
Muebles y enseres	10
Vehículos	6
Equipos de cómputo	4
Equipos de comunicación	4

Los terrenos de propiedad absoluta o a las construcciones en curso o activos en montaje, no son objeto de depreciación.

Al establecer las vidas útiles económicas, los principales factores que la Compañía tiene en cuenta, son las exigencias del mercado para el uso de los activos, los avances tecnológicos esperados y la intensidad con que sean utilizados los mismos.

La depreciación de los activos se aplica a los distintos componentes que los integran, distinguiendo las inversiones en obra civil, los equipos y otros elementos, en cualquier caso atendiendo al uso del activo, a los ciclos de mantenimiento preventivo.

El permiso de explotación de las redes de distribución puede abarcar un período inferior desde su entrada en funcionamiento, sin que pueda solicitarse su renovación hasta un momento próximo a la finalización del mismo. No obstante, considerando el óptimo rendimiento de estas instalaciones, así como sus programas de mantenimiento, se considera que la renovación de dichos permisos podrá ser obtenida, al menos, hasta alcanzar los períodos de vida útil definidos.

Los valores residuales y la vida útil de los activos se revisan y ajustan, de ser necesario, a la fecha de cada estado de situación financiera.

El valor en libros de un activo se castiga inmediatamente a su valor recuperable si el valor en libros del activo es mayor que el estimado de su valor recuperable.

Los resultados por la venta de activos corresponden a la diferencia entre los ingresos de la transacción y el valor en libros de los mismos. Estas se incluyen en el estado de resultados.

Otros asuntos particulares de las propiedades, planta y equipo se describen a continuación:

c) Construcciones en curso o activos en montaje

Las construcciones en curso o activos en montaje se contabilizan al costo menos cualquier pérdida por deterioro. El costo incluye los pagos de personal de las áreas técnicas involucradas en su construcción con base en estudios técnicos de tiempos de dedicación, honorarios profesionales y en el caso de activos aptos los costos por intereses. Cuando estos activos están listos para su uso previsto, se transfieren a la categoría correspondiente. La depreciación de los activos comienza cuando los mismos estén en condiciones de uso.

d) Bienes en régimen de arrendamiento financiero

Los bienes en régimen de arrendamiento financiero, que pertenecen a la Compañía cuando esta obtiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los mismos, son capitalizados como propiedades, planta y equipo. Los bienes en arrendamiento financiero se registran inicialmente por un monto igual al menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento al inicio del mismo, luego son depreciados en su vida útil o por el plazo del arrendamiento si es menor que la vida útil y no hay transferencia de la propiedad al final del arriendo. El capital de las obligaciones futuras en virtud de los contratos de arrendamiento se incluye como una obligación financiera en el estado de situación financiera clasificado, según el caso, como un pasivo corriente o no corriente. Los intereses de las obligaciones por arrendamiento se cargan a los resultados durante el período del plazo del arrendamiento para reflejar una tasa de interés constante sobre el saldo restante de la obligación para cada ejercicio económico.

5.3 Activos intangibles

Los activos intangibles con vida útil definida se valoran a su costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro. El costo se determina como el monto pagado por la Compañía. Los activos intangibles con vida definida se amortizan en su vida útil económica estimada, y sólo son sometidos a pruebas de deterioro cuando existe un evento que indique una posible pérdida de valor. La amortización se incluye en los gastos operativos netos en las cuentas de resultados.

La Compañía revisa regularmente la totalidad de sus tasas de amortización y los valores residuales para tener en cuenta cualquier cambio en las circunstancias que indique que el valor en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro del valor por el importe en libros que excede su valor recuperable. La estimación de las vidas útiles de los activos intangibles se basa en la naturaleza del bien adquirido, la durabilidad de los productos relacionados con el activo y el impacto esperado en el futuro del negocio. La Compañía no tiene activos intangibles con vida útil indefinida.

Los intangibles generados internamente no se reconocen, excepto cuando se trata de programas de cómputo y los costos de desarrollo como se explica a continuación:

a) Programas de cómputo

Cuando la aplicación informática no es una parte integral de un elemento de propiedad, planta y equipo, el programa de cómputo es capitalizado de manera independiente como un activo intangible.

Las licencias adquiridas de programas informáticos se capitalizan sobre la base de los costos incurridos para adquirirlas y ponerlas en uso. Los costos de desarrollo que son directamente atribuibles al diseño y prueba de programas de cómputo identificables que controla la Compañía se reconocen como activos intangibles cuando cumplen con los siguientes criterios:

- Técnicamente es posible completar el programa de cómputo de modo que podrá ser usado;
- La gerencia tiene la intención de terminar el programa de cómputo y de usarlo o venderlo;
- Se tiene la capacidad para usar o vender el programa de cómputo;
- Se puede demostrar que es probable que el programa de cómputo generará beneficios económicos futuros; ya sea aportando ingresos o reduciendo costos;

- Se tienen los recursos técnicos, financieros y otros recursos necesarios para completar el desarrollo del programa de cómputo que permita su uso o venta; y
- El gasto atribuible al programa de cómputo durante su desarrollo se puede medir de manera confiable.

Otros costos de desarrollo que no cumplan con estos criterios se reconocen en resultados conforme se incurren. Los costos de desarrollo que se reconocen en los resultados, no se reconocen como un activo en periodos subsiguientes.

Los costos asociados con el mantenimiento de programas de cómputo se reconocen como gasto cuando se incurren.

Los costos incurridos en la compra de aplicaciones informáticas y desarrollo de software que son reconocidos como activos se amortizan en un período de cuatro años desde el momento en que están disponibles para la entrada en explotación de la aplicación.

b) Investigación y desarrollo

Los gastos de investigación son cargados a los resultados del ejercicio en el que se incurren.

Ciertos costos de desarrollo se capitalizan como activos intangibles generados internamente, cuando hay un proyecto claramente definido, que se puede identificar por separado, y para el cual se puede demostrar con razonable certeza la generación probable de beneficios económicos en el futuro (en términos de viabilidad y comercialidad) que superan los costos esperados y la Compañía cuenta con los recursos para completar el proyecto. Dichos activos se amortizan de forma lineal a lo largo de su vida útil una vez que el proyecto esté terminado.

5.4 Deterioro del valor de los activos tangibles e intangibles

Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que podría no recuperarse su valor en libros. Las pérdidas por deterioro corresponden al monto en el que el valor en libros del activo excede a su valor recuperable. El valor recuperable de los activos corresponde al mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos de venta y el valor en uso. Para efectos de la evaluación por deterioro, los activos se agrupan en los niveles más pequeños en los que generan flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo). Los saldos en libros de activos no financieros que han sido objeto de castigos por deterioro se revisan en cada fecha de reporte para verificar posibles reversiones de pérdida por deterioro.

El valor en uso se determina descontando los flujos de efectivo futuros generados por el uso continuo de la unidades generadoras de efectivo (UGE) con una tasa de descuento antes de impuestos, considerando la metodología que se describe a continuación:

- Se emplean flujos de efectivo basados en el plan estratégico a cuatro años aprobado por el Grupo, ampliado hasta cinco años en función de la regulación y las expectativas para el desarrollo del mercado de acuerdo con las previsiones sectoriales disponibles y de la experiencia histórica sobre la evolución de los precios y los volúmenes producidos.
- Los flujos de efectivo posteriores al período proyectado se extrapolan utilizando las tasas de crecimiento estimadas por unidad generadora de efectivo que, en ningún caso, superan el tipo de crecimiento medio a largo plazo para el negocio y país en el que operan y que son, en todos los casos, inferiores a los crecimientos del período del plan estratégico.
- Para estimar los flujos de efectivo futuros en el cálculo de los valores residuales, se consideran todas las inversiones de mantenimiento y, en su caso, las inversiones de renovación necesarias para mantener la capacidad productiva de las UGE.
- Los flujos de caja son descontados utilizando el costo medio de los recursos antes de impuestos.
- La formulación de la tasa de descuento considera la tasa de los bonos libres de riesgo, las primas de riesgo de mercado, los Beta desapalancados según media de cada sector, los tipos de interés de la moneda local, y la proporción patrimonio-deuda.

Adicionalmente el deterioro se revisa al menos anualmente para las inversiones en subsidiarias y asociadas.

5.5 Inversiones en subsidiarias y asociadas

Los estados financieros separados presentan la información de la Compañía como una entidad individual y no contienen información financiera consolidada. La Compañía también prepara estados financieros consolidados.

a) Subsidiarias

Las subsidiarias son entidades controladas por Gas Natural S.A., ESP, donde el control es el poder que se posee, directa o indirectamente, para dirigir las políticas financieras y operativas de la entidad con el fin de obtener beneficios de sus actividades, independientemente de si ese poder es o no ejercido.

Se presume que existe control cuando la Matriz de un Grupo es propietaria, directa o indirectamente a través de sus subsidiarias, de más de la mitad del poder de voto de otra entidad, salvo en circunstancias excepcionales, que pueda demostrarse claramente que tal propiedad no constituye control. También existe control, donde la Matriz de un Grupo tiene la capacidad de dirigir o dominar la toma de decisiones en una entidad, independientemente de si ese poder es o no ejercido.

En los estados financieros separados las inversiones en subsidiarias se registran por el método de participación patrimonial, desde la fecha en que comienza el control y hasta la fecha en que el control cesa efectivamente. Bajo el método de participación patrimonial, la inversión se registra inicialmente al costo, y el valor en libros se incrementa o disminuye para reconocer la participación del inversionista en la utilidad o pérdida y en el patrimonio, y en el patrimonio de la entidad participada, después de la fecha de adquisición. La participación en los movimientos de reservas posteriores a la adquisición se reconoce en los otros resultados integrales. Cuando las pérdidas de la Compañía exceden el importe en libros de la inversión en la subsidiaria, incluyendo cualquier cuenta por cobrar garantizada, el valor en libros se reduce a cero y el reconocimiento de pérdidas adicionales se interrumpe, a menos que la Compañía haya incurrido en obligaciones o efectuado pagos a nombre de la subsidiaria.

Las ganancias no realizadas en las transacciones entre la Compañía y sus subsidiarias se eliminan en proporción a la participación de la Compañía en la subsidiaria. También se eliminan las pérdidas no realizadas a menos que la transacción evidencie el deterioro en el valor del activo transferido. Las políticas contables de las subsidiarias son modificadas para asegurar uniformidad con las políticas adoptadas por la Compañía matriz.

Si el porcentaje de participación en una subsidiaria se reduce pero se mantiene control, sólo una parte proporcional de los importes previamente reconocidos en otros resultados integrales se reclasificará a los resultados.

La Compañía evalúa en cada fecha de balance, si existe evidencia objetiva de que la inversión en la subsidiaria se deteriora. Si este es el caso, la Compañía calcula el importe del deterioro como la diferencia entre el importe recuperable de la subsidiaria y su valor en libros y reconoce la provisión en la cuenta de "ganancias / (pérdidas) de método de participación en el estado de resultados".

b) Asociadas

Las asociadas son todas las entidades sobre las que la Matriz de la Compañía ejerce influencia significativa pero no control, generalmente estas entidades son aquellas en las que se mantiene una participación accionaria de entre 20% y 50% de los derechos de voto.

En los estados financieros separados las inversiones en asociadas se registran al costo. Los dividendos recibidos de las asociadas se registran en los resultados del ejercicio en el cual se decretan.

5.6 Instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se reconocen cuando una entidad del grupo pasa a formar parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

5.6.1 Activos financieros

La Compañía clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías de medición: los que se miden al valor razonable y los que se miden al costo amortizado. Esta clasificación depende de si el activo financiero es un instrumento de deuda o de patrimonio.

5.6.1.1 Instrumento de deuda

a) Activos financieros al costo amortizado

Un instrumento de deuda se clasifica como medido al "costo amortizado" sólo si los siguientes criterios se cumplen: el objetivo del modelo de negocio de la Compañía es mantener el activo para obtener los flujos de efectivo contractuales, y los términos contractuales dan lugar en fechas específicas a recibir flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el capital pendiente de pago.

La naturaleza de los derivados implícitos en una inversión de deuda se considera para determinar si los flujos de efectivo de la inversión son únicamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente de pago, y en ese caso no se contabilizan por separado.

b) Activos financieros al valor razonable

Si cualquiera de los dos criterios indicados para los activos financieros al costo amortizado no se cumplen, el instrumento de deuda se clasifica como medido al "valor razonable con cambios en resultados".

5.6.1.2 Instrumento de patrimonio

Todos los instrumentos de renta variable se miden por su valor razonable. Los instrumentos de patrimonio que se mantienen para negociar se valoran a valor razonable con cambios en resultados. Para el resto de instrumentos de patrimonio, la Compañía puede realizar una elección irrevocable en el reconocimiento inicial para reconocer los cambios en el valor razonable con cargo a los otros resultados integrales en el patrimonio, en lugar de los resultados.

5.6.2 Reconocimiento y medición

Compras y ventas convencionales de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, que es la fecha en la cual la Compañía se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos a recibir flujos de efectivo han vencido o se han transferido y la Compañía ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad.

En el reconocimiento inicial, la Compañía valora los activos financieros a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se mide al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero. Los costos de transacción de activos financieros que se miden a su valor razonable con cambios en resultados se contabilizan directamente en la cuenta de resultados.

Las ganancias o pérdidas de un instrumento de deuda que se valora posteriormente a su valor razonable y no es parte de una relación de cobertura se reconocen en los resultados y se presentan en el estado de resultados dentro de "otras (pérdidas) / ganancias - neto" en el período en que se producen.

Las ganancias o pérdidas de un instrumento de deuda que se valora posteriormente a su costo amortizado y no forma parte de una relación de cobertura se reconocen en los resultados del período cuando el activo financiero se da de baja o se deteriora y a través del proceso de amortización utilizando el método de interés efectivo.

Posteriormente, la Compañía mide todos los instrumentos de patrimonio a valor razonable. Cuando la Gerencia haya elegido presentar ganancias o pérdidas de valor razonable no realizadas y realizadas y pérdidas en instrumentos de patrimonio en otros resultados integrales, no pueden ser recicladas las ganancias y pérdidas de valor razonable a los resultados del ejercicio. Los dividendos de los instrumentos de patrimonio son reconocidos en los resultados, siempre y cuando representan un retorno de la inversión.

La Compañía debe reclasificar todos los instrumentos de deuda afectados cuando, y sólo cuando su modelo de negocio para la gestión de los activos financieros cambie.

5.6.3 Compensación de instrumentos financieros

Activos y pasivos financieros se compensan y su monto neto se presente en el estado de situación financiera cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los importes reconocidos y la Gerencia tenga la intención de liquidar la cantidad neta o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

5.6.4 Valores razonables

Los valores razonables de las inversiones con cotización bursátil se basan en su precio de cotización vigente. Si el mercado para un instrumento financiero no es activo (o el instrumento no cotiza en bolsa) la Compañía establece su valor razonable usando técnicas de valuación. Estas técnicas incluyen el uso de los valores observados en transacciones recientes efectuadas bajo los términos de libre competencia, la referencia a otros instrumentos que son sustancialmente similares, análisis de flujos de efectivo descontados y modelos de opciones haciendo máximo uso de información de mercado y depositando el menor grado de confianza posible en información interna específica de la entidad.

5.6.5 Deterioro de los activos financieros

a) Activos medidos al costo amortizado

La Compañía evalúa al final de cada ejercicio si existe evidencia objetiva sobre el deterioro del valor de un activo financiero o grupo de activos financieros medidos al costo amortizado. Un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado y las pérdidas por deterioro del valor han sido incurridas, si existe evidencia objetiva del deterioro como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después del reconocimiento inicial del activo (un "evento de pérdida") y que el evento de pérdida (o eventos) tiene un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero o grupo de activos financieros que pueden calcularse de manera confiable.

Se efectúan las correcciones valorativas a las cuentas por cobrar necesarias por deterioro de valor cuando existe evidencia objetiva de que no se cobrarán todos los importes que se adeuda. Por regla general se provisiona el 100% de los importes a cobrar con más de 180 días de vencidos.

Para todos los otros activos financieros, la evidencia objetiva de deterioro podría incluir:

- dificultad financiera significativa del emisor o de la contraparte; o
- incumplimiento de contrato, tal como atrasos u omisión de pagos de intereses o capital; o
- es probable que el prestatario caiga en bancarrota o en una reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para ese activo financiero debido a dificultades financieras.
- experiencia pasada del Grupo con respecto al cobro de los pagos

El importe en libros del activo financiero se reduce por la pérdida por deterioro directamente para todos los activos financieros excepto para las cuentas comerciales por cobrar, donde el importe en libros se reduce a través de una cuenta de deterioro. Cuando se considera que una cuenta comercial por cobrar es incobrable, se elimina contra la cuenta de deterioro. La recuperación posterior de los montos previamente eliminados se convierte en créditos contra la cuenta de provisión. Los cambios en el importe en libros de la cuenta de deterioro se reconocen en el estado de ganancias o pérdidas.

5.6.6 Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar

Los préstamos y partidas a cobrar son activos financieros no derivados con cobros fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo, y sobre los que no hay intención de negociar en el corto plazo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a doce meses desde la fecha del Balance de Situación que se clasifican como activos no corrientes.

Se registran inicialmente por su valor razonable, y posteriormente a costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

5.6.7 Baja en cuenta de los activos financieros

La Compañía dará de baja en cuentas un activo financiero únicamente cuando expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera de manera sustancial los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo financiero a otra entidad.

5.6.8 Pasivos financieros

Los pasivos financieros (incluyendo los préstamos y las cuentas por pagar comerciales y otras) se miden inicialmente a su valor razonable y posteriormente al costo amortizado usando el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de imputación del gasto financiero a lo largo del periodo relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar (incluyendo todos los honorarios y puntos pagados o recibidos que forman parte de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otras primas o descuentos) estimados a lo largo de la vida esperada del pasivo financiero (o, cuando sea adecuado), en un periodo más corto con el importe neto en libros en el momento de reconocimiento inicial.

5.6.9 Deuda Financiera

Las obligaciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción, y posteriormente se registran a su costo amortizado incluyendo los intereses devengados no pagados. Cualquier diferencia entre los fondos recibidos (neto de los costos de la transacción) y el valor de redención se reconoce en el estado de resultados durante el periodo del préstamo usando el método de interés efectivo.

Los honorarios incurridos para obtener los préstamos se reconocen como costos de la transacción en la medida que sea probable que una parte o todo el préstamo se recibirán. En este caso los honorarios se difieren hasta que el préstamo se reciba. En la medida que no haya evidencia de que sea probable que una parte o todo el préstamo se reciba, los honorarios se capitalizan como pagos efectuados por anticipado por servicios para obtener liquidez y se amortizan en el periodo del préstamo con el que se relacionan.

Los préstamos se clasifican en el pasivo corriente a menos que la Compañía tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación a más de doce meses contados desde la fecha del balance.

5.6.10 Cuentas por pagar comerciales

Las cuentas por pagar comerciales son obligaciones de pago por bienes o servicios que se han adquirido de los proveedores en el curso ordinario de los negocios. Las cuentas por pagar se clasifican como pasivos corrientes, si el pago debe ser efectuado en un período de un año o menos (o en el ciclo normal de explotación de la empresa si es más largo). Si el pago debe ser efectuado en un período superior a un año se presentan como pasivos no corrientes.

Las cuentas por pagar comerciales se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se remiden a su costo amortizado usando el método de interés efectivo.

5.6.11 Baja en cuentas de un pasivo financiero

La Compañía dará de baja en cuentas un pasivo financiero si, y solo si, expiran, cancelan o cumplen las obligaciones del Grupo. La diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce en ganancias o pérdidas.

5.7 Instrumentos financieros derivados

Los derivados son instrumentos financieros cuyo valor cambia en respuesta a una variable subyacente, que requieren una insignificante inversión inicial y que se liquidaran en el futuro. Estos incluyen los derivados implícitos en contratos huésped, los cuales no tiene por qué ser contabilizados por separado si el contrato principal es reconocido por su valor razonable, y si no se considerarían como un derivado si fuera independiente, o si se puede demostrar que están estrechamente relacionados con el contrato principal.

Los activos y pasivos financieros derivados se muestran en los activos y pasivos corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera, en función del momento en que se espera sean realizados.

En el caso de los derivados que no hayan sido designados para una relación de cobertura, todos los movimientos de valor razonable se reconocen inmediatamente en la cuenta de resultados.

5.8 Inventarios

Los inventarios se registran al costo o a su valor neto de realización el que resulte menor. El costo se determina usando el método de promedio ponderado. El costo de los productos terminados comprende los costos derivados de su adquisición, así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actuales, y excluye a los costos de financiamiento y a las diferencias en cambio. El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso normal de las operaciones, menos los gastos de venta variables que apliquen.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos que se espera incurrir hasta la terminación y disposición de los productos.

5.9 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen el efectivo disponible, depósitos de libre disponibilidad en bancos, otras inversiones altamente líquidas de corto plazo con vencimientos originales de tres meses o menos y sobregiros bancarios. Los sobregiros bancarios se muestran en la cuenta de otros pasivos financieros corrientes en el estado de situación financiera.

5.10 Capital social

Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto. Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neto de cualquier beneficio fiscal relacionado.

5.11 Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Compañía se reconoce como menor valor del patrimonio contra un pasivo en los estados financieros en el periodo en el que los dividendos se decretan con la aprobación de los accionistas de la Compañía.

5.12 Ganancias por acción

Las ganancias básicas por acción representa el beneficio de las actividades ordinarias después de impuestos atribuibles a los accionistas de la Compañía, dividido por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el año.

5.13 Capitalización de intereses

Los costos por intereses generales y específicos que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que necesariamente requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar preparados para el uso previsto o la venta, se añaden al costo de esos activos, hasta que llega el momento en que los mismos están sustancialmente preparados para el uso que se pretende o la venta. Los ingresos financieros obtenidos por la inversión temporal de los préstamos específicos a la espera de su uso en los activos aptos se deducen de los costos por intereses susceptibles de capitalización. El resto de los costos por intereses se reconoce en resultados en el ejercicio en que se incurre en ellos.

5.14 Beneficios a empleados

a) Salarios y beneficios de corto plazo

Los salarios y beneficios de corto plazo para los empleados actuales se reconocen en la cuenta de resultados cuando los empleados prestan sus servicios.

b) Bonificaciones de resultados

La Compañía reconoce pasivos y gasto por las bonificaciones de resultados que reciben los trabajadores por el cumplimiento de metas u objetivos. La Compañía reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación constructiva.

c) Indemnizaciones por despido

Las indemnizaciones por despido se pagan en caso de terminación de contrato antes de la fecha normal de jubilación, o cuando un empleado acepta voluntariamente su baja a cambio de estos beneficios. La Compañía reconoce indemnizaciones por terminación de contrato, cuando se pueda demostrar su compromiso de poner fin al contrato de sus empleados de acuerdo a un plan formal detallado, o como resultado de una oferta hecha para fomentar el retiro voluntario.

5.15 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando existe una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de un suceso pasado que es probable que requiera una salida de recursos económicos para liquidar la obligación y su monto puede ser estimado de manera confiable.

Las provisiones se miden al valor presente de los desembolsos que se espera se requerirán para cancelar la obligación utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleje las actuales condiciones del mercado sobre el valor del dinero y los riesgos específicos para dicha obligación. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gastos financieros.

No se reconocen provisiones para pérdidas operativas futuras.

Cuando se espera que parte del desembolso necesario para liquidar la provisión sea reembolsado por un tercero, el reembolso se reconoce como un activo independiente, siempre que sea prácticamente segura su recepción.

5.16 Arrendamientos

a) Contabilidad del arrendatario

Los arrendamientos en los que una parte significativa de los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad son retenidos por el arrendador, se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos de un arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período del contrato de arrendamiento.

Los arrendamientos de propiedades, planta y equipo en los que la Compañía tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al menor entre el valor razonable del bien arrendado y el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. Cada pago de un arrendamiento financiero se distribuye entre el pasivo y los costos financieros.

Las obligaciones de un arrendamiento financiero, netas de la carga financiera, se presentan como deudas (obligaciones financieras) en corrientes o no corrientes según si el vencimiento de los pagos de los cánones es inferior o no a un período de 12 meses. Los costos financieros se cargan a los resultados durante el período del arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período. La propiedad, planta y equipo adquiridos en régimen de arrendamiento financiero se amortizan en su vida útil o por el plazo del arrendamiento si es menor que la vida útil y no hay transferencia de la propiedad al final del arriendo.

b) Contabilidad del arrendador

Un contrato de arrendamiento es un acuerdo por el cual el arrendador cede al arrendatario, a cambio de un pago o una serie de pagos, el derecho a utilizar un activo durante un periodo de tiempo determinado.

Cuando los activos son arrendados bajo la modalidad de arrendamiento financiero, el valor presente de los pagos futuros del arrendamiento se reconoce como una cuenta por cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor presente de la cuenta por cobrar se reconoce como ingresos financieros.

La cuenta por cobrar es amortizada asignando cada uno de los cánones entre los ingresos financieros y la amortización del capital en cada período contable, de tal manera que el reconocimiento de los ingresos financieros, refleje en cada uno de los periodos, una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta que el arrendador ha realizado en el arrendamiento financiero.

Cuando los activos son arrendados en régimen de arrendamiento operativo, el activo se incluye en el estado de situación financiera según la naturaleza del bien. Los ingresos de arrendamientos operativos se reconocen durante el término del contrato de arrendamiento sobre una base de línea recta.

5.17 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende el impuesto sobre la renta corriente y el diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen en los otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en este caso, el impuesto también se reconoce en los otros resultados integrales o directamente en el patrimonio.

El cargo por impuesto sobre la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del balance general y genera renta gravable. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones asumidas en las declaraciones de impuestos presentadas respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Compañía, cuando corresponde, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

El impuesto sobre la renta diferida se reconoce en su totalidad, por el método del pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases tributarias de activos y pasivos y sus respectivos valores mostrados en los estados financieros. Sin embargo, el impuesto sobre la renta diferida que surge por el reconocimiento inicial de un activo o de un pasivo en una transacción que no corresponda a una combinación de negocios que al momento de la transacción no afecta ni la utilidad ni la pérdida contable o gravable, no se registra.

El impuesto a la renta diferido se determina usando las tasas de tributación que han sido promulgadas a la fecha del balance general y que se espera serán aplicables cuando el impuesto a la renta diferido activo se realice o el impuesto a la renta diferido pasivo se pague. Los montos del impuesto diferido no se descuentan.

Pasivos por impuestos diferidos son reconocidos cuando el valor en libros del activo es mayor que su base imponible, o cuando el valor en libros de un pasivo es menor que su base imponible. Activos por impuestos diferidos sólo se reconocen en la medida que sea probable que se produzcan beneficios tributarios futuros contra los que se puedan usar las diferencias temporarias.

El impuesto sobre la renta diferido se registra por las diferencias temporarias que surgen de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporarias es controlada por la Compañía y es probable que la diferencia temporaria no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

5.18 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

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. La Compañía reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede medir con fiabilidad, sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y cuando se han cumplido los criterios específicos para cada una de las actividades de la Compañía, tal como se describe a continuación. La Compañía basa su estimación de devoluciones sobre la base de resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de operación y las características específicas de cada acuerdo.

a) Venta de gas

Los ingresos representan el valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir por bienes entregados a terceros y es reconocido cuando los riesgos y beneficios de la propiedad se transfieren sustancialmente. Los ingresos excluyen el impuesto al valor agregado.

Los mismos criterios de reconocimiento se aplican también a la venta de los subproductos y residuos con la excepción que éstos son presentados dentro de otros ingresos.

Los ingresos de la actividad de gas corresponden a la venta de gas adquirido mediante contratos de aprovisionamiento a largo plazo.

b) Prestaciones de servicios

En la contabilización de los ingresos derivados de los contratos de prestación de servicios se utiliza el método del porcentaje de realización en el que cuando los ingresos pueden 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 como la proporción que representan los costos incurridos a la fecha sobre la estimación de los costos necesarios para la ejecución del contrato.

Si los ingresos del contrato no pueden 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, en base a la planificación de costos e ingresos.

En el caso que los costos totales superen los ingresos del contrato, dicha pérdida se reconoce inmediatamente en los resultados del ejercicio.

c) Intereses

Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método de interés efectivo.

d) Dividendos

El ingreso por dividendos se reconoce cuando se ha establecido el derecho a recibir su pago.

e) Gastos

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

5.19 Subsidios y Contribuciones aplicados a usuarios del servicio de gas

La constitución colombiana contempla la posibilidad de que la Nación y los entes territoriales concedan subsidios para que las personas de menores ingresos puedan pagar la tarifa del servicio de gas que cubra su consumo de subsistencia.

Los fondos para el pago de subsidios provienen de la contribución que pagan los usuarios residenciales de los estratos altos y los usuarios no residenciales y de la Nación y entidades territoriales.

Para atender el pago de los subsidios, la Ley 142 de 1994 prevé la creación de un “Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos”, incorporado al presupuesto de la Nación. El ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución No. 81960 del 13 de octubre de 1998, reglamentó el Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos.

Quienes presten los servicios públicos, harán los recaudos de las sumas que resulten al calcular el factor de contribución y la aplicaran al pago de subsidios, los cuales, de acuerdo con las normas vigentes, deben ser contabilizados detalladamente. En caso de presentarse superávit en los cierres trimestrales por este concepto, las empresas privadas o Mixtas prestatarias de servicio de energía eléctrica y gas combustible, transferirán estos excedentes al “Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos” de la Nación (Ministerio de Minas y Energía). De acuerdo con el Artículo 99.3 de la Ley 142 de 1994, el reparto del subsidio debe hacerse entre los usuarios como descuento en el valor de la factura que estos deben cancelar.

La Compañía registra los subsidios como ingresos con cargo a la cuenta de subsidios asignados y la contribución facturada se reconoce como pasivo en la cuenta de contribuciones recibidas. Como resultado se presenta un superávit o un déficit entre los subsidios otorgados y las contribuciones recibidas de los estratos 5, 6 y no residenciales más los aportes efectuados por la Nación, a través del Ministerio de Minas y Energía.

5.20 Estado de Flujos de Efectivo

Los estados de flujos de efectivo han sido elaborados utilizando el método indirecto, y en los mismos se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- a) Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- b) Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- c) Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

5.21 Juicios o estimaciones contables críticas y significativas

Los estimados y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias. La Administración considera que las siguientes son las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en los próximos años:

- a) Impuesto sobre la renta

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Colombia. Juicios significativos son requeridos en la determinación de las provisiones para impuestos. Existen transacciones y cálculos para los cuales la determinación de impuestos es incierta durante el curso ordinario de las operaciones. La Compañía evalúa periódicamente el reconocimiento de pasivos para situaciones observadas en auditorías tributarias preliminares sobre la base de estimados. Los montos provisionados para el pago de impuesto sobre la renta son estimados por la administración sobre la base de su interpretación de la normatividad tributaria vigente y la posibilidad de pago.

Los pasivos reales pueden diferir de los montos provisionados generando un efecto negativo en los resultados y la posición neta de la Compañía. Cuando el resultado tributario final de estas situaciones es diferente de los montos que fueron inicialmente registrados, las diferencias impactan al impuesto sobre la renta corriente y diferido activo y pasivo en el periodo en el que se determina este hecho.

La Compañía evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos con base en las estimaciones de resultados fiscales futuros y de la capacidad de generar resultados suficientes durante los periodos en los que sean deducibles dichos impuestos diferidos. Los pasivos por impuestos diferidos se registran de acuerdo con las estimaciones realizadas de los activos netos que en un futuro no serán fiscalmente deducibles.

b) Valor razonable de instrumentos financieros

El valor razonable de los instrumentos financieros que se comercializan en mercados activos se basa en los precios de mercado a la fecha del balance. El precio de cotización de mercado que se utiliza para los activos financieros es el precio corriente del comprador.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo se determina usando técnicas de valuación. La Compañía aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada balance general.

Para determinar el valor razonable del resto de instrumentos financieros se utilizan otras técnicas, como flujos de efectivo descontados estimados.

El valor recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio se determina como el mayor importe entre su valor razonable menos los costos de venta y el valor actual de los flujos de efectivo derivados de la inversión.

Se asume que el importe en libros menos la provisión por deterioro de valor de las cuentas a cobrar se aproxima a su valor razonable.

El valor razonable de los activos y pasivos financieros a efectos de su reconocimiento inicial y de presentación de información financiera se estima descontando los flujos contractuales futuros de efectivo al tipo de interés corriente del mercado del que puede disponer la Compañía para instrumentos financieros similares.

c) Vidas útiles y valores residuales de propiedades, planta y equipo.

La determinación de la vida útil económica y los valores residuales de las propiedades, planta y equipo está sujeta a la estimación de la administración de la Compañía respecto del nivel de utilización de los activos, así como de la evolución tecnológica esperada. La Compañía revisa regularmente la totalidad de sus tasas de depreciación y los valores residuales para tener en cuenta cualquier cambio respecto del nivel de utilización, marco tecnológico y su desarrollo futuro, que son eventos difíciles de prever, y cualquier cambio podría afectar los futuros cargos de depreciación y los montos en libros de los activos.

d) Deterioro de activos

El valor recuperable estimado de las Unidades Generadoras de Efectivo aplicado a las pruebas de deterioro ha sido determinado a partir de los flujos de efectivo descontados basados en los presupuestos de la Compañía.

e) Provisiones

La Compañía realiza estimaciones de los importes a liquidar en el futuro, incluyendo las correspondientes obligaciones contractuales u otros pasivos.

Dichas estimaciones están sujetas a interpretaciones de los hechos y circunstancias actuales, proyecciones de acontecimientos futuros y estimaciones de los efectos financieros de dichos acontecimientos.

f) Litigios

La Compañía está sujeta a reclamaciones por obligaciones derivadas de litigios que pueden corresponder a contingencias por asuntos fiscales, demandas laborales y otros.

g) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por el suministro de gas son reconocidos cuando el bien ha sido entregado al cliente con base en las lecturas periódicas del contador e incluyen el devengo estimado por el valor del bien consumido desde la fecha de la lectura del contador y hasta el cierre del período. El consumo diario estimado se deriva de los perfiles históricos del cliente ajustado estacionalmente y demás factores que pueden medirse y que afectan al consumo. Históricamente, no se ha realizado ningún ajuste material correspondiente a los importes registrados como ingresos no facturados y no se espera tenerlos en el futuro.

Nota 6. Administración de riesgos financieros

6.1. Factores de riesgos financieros

Las actividades de la Compañía la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo el riesgo de moneda, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa general de administración de riesgos de la Compañía se concentra principalmente en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar potenciales efectos adversos en el desempeño financiero de la Compañía. La gerencia en Colombia no usa derivados para cubrir estos riesgos.

El área de finanzas tiene a su cargo la administración de riesgos de acuerdo con las políticas aprobadas por Casa Matriz, quienes proporcionan principios para la administración general de riesgos que cubren áreas específicas, tales como el riesgo de tipo de cambio, el riesgo de tasas de interés, el riesgo de crédito y la inversión de los excedentes de liquidez.

6.2. Riesgos de mercado

a) Riesgos de tasa de cambio

La Compañía limita su exposición al riesgo de tasa de cambio restringiendo al máximo las transacciones en monedas diferentes de su moneda funcional, cuando se presentan estas exposiciones se dan principalmente respecto del dólar estadounidense y del euro.

Las normas básicas existentes en Colombia permiten la libre negociación de divisas extranjeras a través de bancos y demás instituciones financieras a tasas libres de cambio. No obstante, la mayoría de las transacciones en moneda extranjera todavía requieren el cumplimiento de ciertos requisitos legales.

Las operaciones y saldos en moneda extranjera se convierten a la tasa de cambio representativa del mercado certificada por la Superintendencia Financiera de Colombia, la cual fue utilizada para la preparación de los estados financieros.

Las normas básicas existentes en Colombia permiten la libre negociación de divisas extranjeras a través de bancos y demás instituciones financieras a tasas libres de cambio. No obstante, la mayoría de las transacciones en moneda extranjera todavía requieren el cumplimiento de ciertos requisitos legales.

Las operaciones y saldos en moneda extranjera se convierten a la tasa de cambio representativa del mercado certificada por la Superintendencia Financiera de Colombia, la cual fue utilizada para la preparación de los estados financieros.

b) Riesgo de precio

La Compañía está expuesta al riesgo de fluctuaciones en los precios de sus inversiones en instrumentos de patrimonio que se miden a valor razonable con cargo al estado de resultados y de los precios de los bienes y servicios. Para administrar su exposición al riesgo de precios que surge de sus inversiones en acciones la Compañía limita las posibilidades de inversión en este tipo de instrumentos a aquellos que le sean indicados por la Matriz, y para administrar su exposición en relación con los precios de bienes y servicios se desarrollan procesos de negociación de tarifas individuales en la firma de los acuerdos contractuales con los clientes y proveedores. Los costos más relevantes son transferidos vía tarifa a los clientes directamente.

c) Riesgo de tasa de interés por el valor razonable o los flujos de efectivo

La Compañía tiene cuentas por cobrar a largo plazo, relacionados principalmente con derechos de conexión y algunos préstamos a terceros que generan intereses de montos que en relación a los resultados en su conjunto no son significativos, de acuerdo con lo cual los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés en el mercado.

La compañía se encuentra expuesta a riesgos en la tasa de interés debido a que se toma dinero en préstamo a tasas de interés tanto fijas como variables. El riesgo es manejado por la Compañía manteniendo una combinación apropiada entre los préstamos a tasa fija y a tasa variable (préstamos indexados a DTF e IBR). Las actividades de cobertura se evalúan

regularmente asegurando que se apliquen las estrategias de cobertura más rentables. La política de la compañía es el de mantener un mínimo del 30% de la deuda en tasa fija.

6.1.2 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se administra en coordinación con la Gerencia de la Casa Matriz. El riesgo de crédito surge del efectivo y equivalentes de efectivo y depósitos en bancos e instituciones financieras, así como de la exposición al crédito de los saldos pendientes de cuentas por cobrar. Respecto de bancos e instituciones financieras, sólo se acepta a instituciones cuyas calificaciones de riesgo independientes sean como mínimo de 'AA+'. Se usan calificaciones independientes de clientes en la medida que éstas estén disponibles. Si no existen calificaciones de riesgo independientes el área de control de riesgos evalúa la calidad crediticia del cliente, tomando en consideración su posición financiera, la experiencia pasada y otros factores. Se establecen límites de crédito individuales de acuerdo con los límites fijados por el directorio sobre la base de las calificaciones internas o externas. El uso de los límites de crédito se monitorea con regularidad.

Con miras a mitigar el riesgo de crédito derivado del posible incumplimiento de las obligaciones contractuales que podría ocasionar una pérdida financiera, la compañía segmenta sus clientes en: Clientes doméstico-comerciales, Clientes industriales y otros deudores.

Clientes doméstico-comerciales: Los clientes domésticos son aquellos que viven en una residencia y cuyo consumo esta destinado al uso propio y no una actividad con ánimo de lucro, su promedio oscila entre los 18 y 60 metros cúbicos, dependiendo del estrato socio-económico donde se ubique. Los clientes comerciales destinan el uso del gas natural para una actividad con ánimo de lucro.

Los clientes industriales: Se cataloga como industriales todos aquellos clientes con un consumo superior a 85.000 metros cúbicos al mes. De acuerdo a las negociaciones efectuadas con los clientes pueden ser de tarifa regulada o no regulada.

Para los clientes *domésticos comerciales* se adelanta la gestión de cobro a través de las siguientes acciones: Con un día de vencida la factura se envía mensaje de texto a los clientes que disponemos de su número celular, posteriormente si el cliente no ha realizado el pago de la deuda se envía a operaciones domiciliarias quienes suspenderán al servicio. Transcurridos 15 días de la fecha de vencimiento se envía a la casa de cobro quienes inician la cobranza por medio de llamadas, mensajes de texto, mensajes de voz, cartas y visitas. Después de tres facturas vencidas se le envía una carta en la cual le recordamos al cliente su obligación con Gas Natural y después de la quinta factura se le explica que el no pago conlleva a la suspensión definitiva y a la terminación del servicio lo que conllevará a incurrir en unos gastos de reinstalación los cuales correrán por su cuenta. Después de esto se procede a la terminación del contrato y al cese del servicio. Se cumplen los términos legales para que el cliente realice alguna reclamación en caso que no se encuentre de acuerdo con la compañía y finalmente se procede al cese definitivo.

Para la recuperación de cartera asociada a clientes *Industriales* se sigue el siguiente procedimiento: A partir del segundo día en mora se realiza contacto con el cliente a través de llamada telefónica o correo electrónico y se le solicita el soporte de pago de la factura vencida, si el cliente ha cancelado y envía el soporte, éste se envía al área de recaudo para su aplicación; si no ha cancelado se fija una fecha límite de pago con el fin de evitar suspensión de servicio; una vez se cumple esta fecha se valida la aplicación de pagos y si las facturas siguen en mora, se envía el aviso de suspensión; una vez el cliente recibe el aviso de suspensión generalmente se contacta con Gas Natural para solicitar un acuerdo de pago, si el cliente no se contacta con la compañía, se procede con la suspensión de servicio y su remisión a la casa de cobro jurídico.

6.1.3 Riesgo de liquidez

La compañía basada en las políticas de grupo es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez. Se ha establecido un marco de trabajo apropiado para la gestión de liquidez de manera que la gerencia del Grupo pueda manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo así como la gestión de liquidez.

La gerencia supervisa las proyecciones de la reserva de liquidez de la Compañía (que comprende líneas de crédito no usadas) y su efectivo y equivalentes de efectivo sobre la base de los flujos de efectivo esperados. Esto generalmente se lleva a cabo de acuerdo con la práctica y límites fijados por la Casa Matriz. Adicionalmente, la política de administración de liquidez de la Compañía contempla: i) efectuar proyecciones de los flujos de efectivo considerando el nivel de activos líquidos necesarios para cumplir con estas proyecciones; ii) monitoreo de ratios de liquidez del balance general; y iii) el mantenimiento de planes de financiamiento de deuda.

6.2 Gestión del riesgo de capital

Los objetivos de la Compañía al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de la Compañía de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

La Compañía monitorea su capital sobre la base del ratio de endeudamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el balance general más la deuda neta.

La Compañía no está sujeta a ningún requerimiento de capital impuesto externamente.

Los ratios de apalancamiento fueron los siguientes:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Total préstamos	340.726.450	363.936.147	299.478.336	299.481.520
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	(140.606.754)	(60.676.846)	(151.489.451)	(195.632.656)
Deuda neta	200.119.696	303.259.301	147.988.885	103.848.864
Total patrimonio	431.611.650	353.736.531	450.219.930	587.612.236
Total capital	631.731.346	656.995.832	598.208.815	691.461.100
Ratio de endeudamiento	32%	46%	25%	15%

6.3 Estimación de valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se comercializan en mercados activos se determina usando técnicas de valuación. La Compañía aplica principalmente supuestos que se basan en las condiciones existentes del mercado a la fecha del balance general. En el caso de la deuda a largo plazo, se usan cotizaciones de mercado o de los corredores para instrumentos similares. En algunos casos se usan otras técnicas como la de flujos netos descontados.

Se asume que el valor en libros de las cuentas por pagar y de las cuentas por cobrar menos la provisión por deterioro son similares a sus valores razonables. El valor razonable de los pasivos financieros para efectos de revelación se estima descontando los flujos de efectivo contractuales futuros a la tasa de interés vigente en el mercado que está disponible para la Compañía para instrumentos financieros similares.

6.4 Reclasificaciones de estados financieros

Ciertas cifras incluidas en los estados financieros se reclasificaron para propósitos comparativos.

Nota 7. Propiedades, planta y equipo

Los saldos y las variaciones experimentadas por las partidas que componen las propiedades, planta y equipos son las siguientes:

	Terrenos	Edificios	Redes de distribución	Gasoductos	Estaciones receptoras	Equipo de computación y comunicación	Maquinaria y equipo	Flota y equipo de transporte	Muebles y equipos de oficina	Gasoducto en construcción	Estaciones receptoras en curso	Redes de distribución en curso	Total
Costo	704.735	11.910.482	363.740.121	312.891.657	9.433.829	15.310.912	29.416.647	1.646.713	4.605.985	6.646.435	2.957.246	20.273.339	779.538.101
Depreciación acumulada	-	(7.214.034)	(202.319.223)	(183.044.666)	(2.437.424)	(13.156.517)	(16.767.559)	(856.955)	(2.963.724)	-	-	-	(428.760.102)
Valor en libros al 1 de enero de 2014	704.735	4.696.448	161.420.898	129.846.991	6.996.405	2.154.395	12.649.088	789.758	1.642.261	6.646.435	2.957.246	20.273.339	350.777.999
Adiciones / retiros	-	(563.511)	686.847	6.907.061	1.960.878	190.786	115.082	214.336	23.223	(4.408.974)	(1.726.892)	5.083.123	8.481.959
Depreciación del periodo	-	(609.934)	(38.038.496)	23.710.212	(340.926)	(301.835)	(1.079.500)	(393.160)	(120.830)	-	-	-	(17.174.469)
Costo	704.735	11.346.971	364.426.968	319.798.718	11.394.707	15.501.698	29.531.729	1.861.049	4.629.208	2.237.461	1.230.354	25.356.462	788.020.060
Depreciación acumulada	-	(7.823.968)	(240.357.719)	(159.334.454)	(2.778.350)	(13.458.352)	(17.847.059)	(1.250.115)	(3.084.554)	-	-	-	(445.934.571)
Valor en libros al 30 de junio de 2014	704.735	3.523.003	124.069.249	160.464.264	8.616.357	2.043.346	11.684.670	610.934	1.544.654	2.237.461	1.230.354	25.356.462	342.085.489
Adiciones / retiros	-	(963.786)	22.203.185	2.941.417	296.005	814.020	1.796.883	35.564	815.686	3.165.165	371.940	(15.201.180)	16.274.899
Depreciación del periodo	-	64.527	22.892.315	(37.818.224)	(195.945)	(332.958)	(998.049)	79.752	(135.300)	-	-	-	(16.443.882)
Costo	704.735	10.383.185	386.630.153	322.740.135	11.690.712	16.315.718	31.328.612	1.896.613	5.444.894	5.402.626	1.602.294	10.155.282	804.294.959
Depreciación acumulada	-	(7.759.441)	(217.465.404)	(197.152.678)	(2.974.295)	(13.791.310)	(18.845.108)	(1.170.363)	(3.219.854)	-	-	-	(462.378.453)
Valor en libros al 1 de enero de 2015	704.735	2.623.744	169.164.749	125.587.457	8.716.417	2.524.408	12.483.504	726.250	2.225.040	5.402.626	1.602.294	10.155.282	341.916.506
Adiciones / retiros	-	-	766.467	2.316.436	1.230.734	24.001	242.160	214.336	5.632	(308.457)	(1.033.880)	4.356.095	7.813.524
Depreciación del periodo	-	(519.113)	(7.035.957)	(8.033.278)	(278.298)	(360.409)	(1.068.503)	(435.095)	(158.401)	-	-	-	(17.889.054)
Costo	704.735	10.383.185	387.396.620	325.056.571	12.921.446	16.339.719	31.570.772	2.110.949	5.450.526	5.094.169	568.414	14.511.377	812.108.483
Depreciación acumulada	-	(8.278.554)	(224.501.361)	(205.185.956)	(3.252.593)	(14.151.719)	(19.913.611)	(1.605.458)	(3.378.255)	-	-	-	(480.267.507)
Valor en libros 30 de junio de 2015	704.735	2.104.631	162.895.259	119.870.615	9.668.853	2.188.000	11.657.161	505.491	2.072.271	5.094.169	568.414	14.511.377	331.840.976

A continuación se incluye un resumen de las bases de medición, las vidas útiles y los métodos de depreciación:

Activo	Base de medición	Vida útil	Método de depreciación
Edificaciones	Costo Histórico	50	Línea recta
Redes de distribución	Costo Histórico	30	Línea recta
Gasoductos	Costo Histórico	30	Línea recta
Estaciones receptoras	Costo Histórico	20	Línea recta
Maquinaria	Costo Histórico	10	Línea recta
Muebles y enseres	Costo Histórico	10	Línea recta
Vehículos	Costo Histórico	6	Línea recta
Equipos de cómputo	Costo Histórico	4	Línea recta
Equipos de comunicación	Costo Histórico	4	Línea recta
Construcciones en curso	Costo Histórico	N/A	N/A
Terrenos	Costo Histórico	N/A	N/A

Las propiedades, planta y equipos relacionados son de plena propiedad y control de la Compañía y no existen restricciones o gravámenes sobre éstos.

Los gastos financieros capitalizados representaron el 1% del total de los costos financieros por endeudamiento neto.

Las propiedades, planta y equipos incluyen elementos totalmente amortizados, por un valor de:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Activos totalmente amortizados				
Edificaciones	5.889.419	5.427.026	5.427.026	5.268.082
Redes, líneas y cables	65.350.385	63.899.356	60.357.827	59.407.047
Maquinaria y equipo	11.134.096	10.994.397	9.020.690	8.116.521
Muebles, enseres y equipo de oficina	2.528.028	2.506.505	2.429.740	2.429.740
Equipo de comunicación y computació	12.403.584	12.223.763	11.848.652	11.848.652
Equipo de transporte, tracción y elevac	374.231	374.230	374.231	374.231
	97.679.743	95.425.277	89.458.166	87.444.273

Se imputó por depreciación por \$17.656.406 (Jun-2015: \$16.941.821).

La cuenta de vehículos incluye los siguientes importes en los que la Compañía es arrendatario bajo los términos de contratos de arrendamiento financiero:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Costo – Arrendamiento financiero capitalizado	1.700.145	1.700.145	1.450.245	1.450.245
Depreciación acumulada	(1.243.829)	(1.036.427)	(915.203)	(749.737)
Valor neto en libros	456.316	663.718	535.042	700.508

La Compañía arrienda varios vehículos bajo contratos de arrendamiento financiero no cancelables. Los periodos de arrendamiento fluctúan entre 3 y 5 años.

Es política del grupo Gas Natural Fenosa contratar las pólizas de seguros que se estimen necesarias para dar cobertura a los posibles riesgos que pudieran afectar a los elementos de propiedad, planta y equipo.

Nota 8. Activos intangibles

El detalle y movimiento de las partidas incluidas en el activo intangible es el siguiente:

Detalle	Licencias y Software
Costo	42.498.824
Depreciación acumulada	(39.623.877)
Valor en libros al 1 de enero de 2014	2.874.947
Adiciones / retiros	224.075
Depreciación del periodo	(333.757)
Costo	42.722.899
Depreciación acumulada	(39.957.634)
Valor en libros al 31 de marzo de 2014	2.765.265
Adiciones / retiros	4.067.974
Depreciación del periodo	(1.184.742)
Costo	46.790.873
Depreciación acumulada	(41.142.376)
Valor en libros al 1 de enero de 2015	5.648.497
Adiciones / retiros	139.528
Depreciación del periodo	(486.016)
Costo	46.930.401
Depreciación acumulada	(41.628.392)
Valor en libros 31 de marzo de 2015	5.302.009

Los activos intangibles incluyen principalmente licencias y software para la gestión empresarial. Estos activos se amortizan en un período de cuatro años.

Los activos intangibles incluyen elementos totalmente amortizados así:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Activos totalmente amortizados	39.874.024	39.874.024	39.874.024	39.874.024
Aplicaciones informáticas	39.874.024	39.874.024	39.874.024	39.874.024
	39.874.024	39.874.024	39.874.024	39.874.024

Nota 9. Inversiones en empresas del grupo y asociadas

El desglose de las inversiones en empresas del grupo y asociadas es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Inversiones en subsidiarias				
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	107.383.134	107.383.134	117.516.696	117.516.696
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	41.806.697	41.806.697	44.001.397	44.001.397
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	1.657.483	1.657.483	1.647.499	1.647.499
Gas Natural Servicios SAS	30.580.690	30.580.690	24.083.452	24.083.452
	181.428.004	181.428.004	187.249.044	187.249.044
Inversiones en asociadas				
Metrex S.A.	1.817.494	1.817.494	1.893.161	1.893.161
Colombiana de Extrusión S.A.	2.468.675	2.468.675	2.188.786	2.188.786
	4.286.169	4.286.169	4.081.947	4.081.947
Total de inversiones en subsidiarias y asociadas	185.714.173	185.714.173	191.330.991	191.330.991

Los aumentos en participaciones en empresas del grupo corresponden al cálculo del método de participación patrimonial, y las disminuciones corresponden al pago de dividendos.

Al 30 de junio de 2015 y 2014, la actividad y los porcentajes de participación que poseía la compañía en empresas del grupo y asociadas, son los siguientes:

	Actividad	% poseído
Inversiones en sociedades del grupo		
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	Distribución de gas	54,50
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	Distribución de gas	77,45
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	Distribución de gas	6,29
Gas Natural Servicios SAS	Servicios	100,00
Inversiones en asociadas		
Metrex S.A.	Producción de medidores	32,03
Colombiana de Extrusión S.A.	Producción de tubería	15,00

Durante 2015 se recibieron dividendos de la compañía Colombiana de Extrusión S.A. por valor de \$667 millones (2014: \$514,8 millones), y de la compañía Metrex S.A. por valor de \$1.067 millones en 2015 (2014: \$968 millones).

Nota 10. Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar

Los siguientes son los saldos de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (corrientes)				
Cuentas comerciales por cobrar (corrientes)				
Clientes (1)	241.949.622	209.148.616	215.163.333	191.606.241
Menos - Provisión de cartera de clientes (2)	(18.867.493)	(18.145.471)	(17.528.558)	(17.436.697)
Total cartera de clientes	223.082.129	191.003.145	197.634.775	174.169.544
Anticipos (corrientes)				
Anticipos (corrientes) a proveedores (3)	44.984.266	49.718.217	45.467.372	52.553.063
Otros anticipos	3.968.700	2.842.987	2.685.849	667.965
Depósitos a corto plazo, no clasificados como equivalentes al efectivo	1.456.139	1.686.592	2.313.366	2.154.277
Gastos anticipados (corrientes)	652.836	1.100.167	1.737.321	1.206.090
Encargos fiduciarios	10.432.277	2.738.693	3.169.531	5.833.323
Total anticipos (corrientes)	61.494.218	58.086.656	55.373.439	62.414.718
Cuentas por cobrar (corrientes) procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	367.019	526.775	381.050	292.018
Impuesto al valor agregado por cobrar (corriente)	5.149	5.149	-	-
Déficit por subsidios y contribuciones (4)	16.534.666	26.811.092	26.972.126	13.954.462
Otras cuentas por cobrar (corrientes), neto (5)	25.266.066	24.543.654	17.763.140	15.274.642
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (corrientes)	326.749.247	300.976.471	298.124.530	266.105.384

- (1) La cartera de clientes incluye el consumo de gas, cartera de títulos valores descontados que corresponde a la compra de cartera a firmas instaladoras, con descuentos que van desde el 1 hasta el 11%, cartera de revisiones técnicas reglamentarias y de derechos de conexión: Gas Natural S.A., ESP financia el 100% del valor de los derechos de conexión, incluyendo la acometida y el medidor para los estratos 1, 2 y 3, acogiéndose a las disposiciones de la Ley 142 de 1994. Por política de la compañía se extendió este beneficio a los estratos 4, 5 y 6, y a los sectores comercial e industrial; adicionalmente se financia la construcción de la red interna y los gasodomésticos, en un período que oscila entre 6 y 48 meses, a tasas de interés que no superan la máxima legal autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia.
- (2) Conforme a la política de la compañía son clasificadas como cuentas de difícil cobro y provisionadas al 100%, las cuentas por cobrar sobre las cuales la compañía considera tener baja probabilidad de recuperación y en todos los casos, por conceptos de cartera cuyo vencimiento de pago supere los 180 días de morosidad. La provisión para deudores incluye la provisión de cartera por concepto de venta de gas a los mercados doméstico, comercial, industrial, gas natural vehicular y cartera derivada por venta de bienes o prestación de servicios de otros conceptos.
- (3) Comprende principalmente los realizados por la compañía para el suministro de gas natural.
- (4) Corresponde al saldo neto del fondo de solidaridad y redistribución de ingresos por subsidios otorgados y contribuciones facturadas en el servicio público de gas natural domiciliario, efectuadas a partir de los consumos de gas y las tarifas vigentes aplicables, de conformidad con lo establecido en la Resolución 186 de 2013 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en cumplimiento del artículo 1 de la Ley 1428 de 2010, para la liquidación, cobro, recaudo y manejo, según lo establecido en los decretos 847 de 2001 y 201 de 2004.

El decreto 4956 de 2011 señala que los usuarios industriales de gas natural domiciliario cuya actividad económica principal se encuentre registrada en el Registro Único Tributario – RUT– al 31 de diciembre de 2011, en los códigos 011 a 456, no serán objeto del cobro de la contribución de que trata el numeral 89.5 del artículo 89 de la Ley 142 de 1994.

- (5) Incluye, entre otros: Los convenios de cofinanciación son acuerdos suscritos con entes territoriales con el fin de otorgar subsidios a los derechos de conexión de los usuarios de estratos 1 y 2.

Corresponde a préstamos y anticipos a trabajadores, los cuales se hacen para satisfacer necesidades de vivienda, educación y calamidad doméstica. La tasa de interés es del 12% anual, aplicable únicamente en la línea de crédito de vivienda, los plazos otorgados se encuentran entre 6 y 60 meses y el monto máximo de los préstamos es de \$10 millones.

El cobro a la Transportadora de Gas Internacional TGI por servicios relacionados con el contrato de operación y mantenimiento, la compra de cartera de financiación de conversiones a gas natural vehicular, y las cuentas por cobrar al municipio de El Rosal por el Convenio de Cofinanciación para la entrega de subsidios de conexiones. Ingresos estimados por ventas de gas y transporte a Celsia S.A.

También incluye contratos de mandato para efectuar el recaudo de los servicios facturados por la compañía del grupo Gas Natural Servicios S.A.S. que se incluyen para cobro en la factura de venta del gas natural, tales como la línea Servigas

Las cuentas por cobrar no corrientes vencen dentro de los cinco años contados desde la fecha del balance general.

Las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (no corrientes) corresponden a:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (no corrientes)				
Cuentas comerciales por cobrar (no corrientes)				
Cartera de clientes de largo plazo	36.513.408	38.530.759	35.511.949	35.511.949
Total cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (no corrientes)	36.513.408	38.530.759	35.511.949	35.511.949

Los valores razonables de las cuentas por cobrar a clientes de los mercados doméstico- comercial, e industrial se basan en los flujos de efectivo descontados usando la tasa de interés aplicada por la compañía en la financiación de sus clientes en cada uno de estos cortes.

La constitución y la liberación de la provisión para cuentas por cobrar deterioradas se incluyen en la cuenta "otros gastos" y "otros ingresos", respectivamente en el estado de resultados. Los montos cargados a la provisión generalmente se castigan cuando no hay expectativas de recuperación de efectivo adicional.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Compañía no solicita colaterales en garantía.

Nota 11. Cuentas por cobrar y por pagar a partes relacionadas y asociadas

Los siguientes son los saldos de las cuentas por cobrar y por pagar a partes relacionadas y asociadas medidas a costo amortizado:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Cuentas por cobrar				
Subsidiarias				
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP (2)	10.193.047	4.757.983	8.096.563	4.133.476
Gas Natural del Oriente S.A., ESP (2)	1.093.346	6.923.456	1.340.064	597.893
Gas Natural Servicios SAS. (1)	7.051.835	6.988.371	14.938.690	14.880.663
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	108.520	400	67.080	5.092
Asociadas				
Colombiana de Extrusión S.A.	333.665	-	257.401	-
Metrex S.A.	-	-	968.357	-
Accionistas				
Gas Natural Distribución Latinoamérica S.A.	474.624	294.760	297.757	222.862
Vinculados económicos				
Serviconfort Colombia SAS.	2.015	9.475	5.609	9.492
Gas Natural Servicios Integrales SAS	85.726	14.642	160.222	188.423
Gas Natural Servicios Económicos SAS	987.891	617.833	575.337	349.230
Electrificadora del Caribe S.A., ESP	23.772	548.514	513.573	470.013
Unión Fenosa Internacional	43.724	43.724	43.724	43.724
Hidroeléctrica Río San Juan	14.807	14.807	14.807	-
Gas Natural Fenosa Telecomunicaciones Colombia S.A.	-	-	-	4.311
Biogas Doña Juana	-	-	659.103	4.159.102
	20.412.972	20.213.965	27.938.287	25.064.281
Cuentas por pagar				
Subsidiarias				
Gas Natural Cundiboyacense S.A., ESP	4.232.243	2.563.097	358.151	1.880.561
Gas Natural del Oriente S.A., ESP	335.154	298.073	330.302	44.067
Gas Natural Servicios SAS	2.400.343	3.983.681	773.102	3.014.602
Gas Natural del Cesar S.A., ESP	-	38.614	75.915	-
Asociadas				
Colombiana de Extrusión S.A.	159.345	20.177	5.107	19.410
Metrex S.A.	535.785	535.734	480.776	678.285
Vinculados económicos				
	-	-	-	1.500
Serviconfort Colombia SAS	775.758	470.172	521.295	362.182
Gas Natural Servicios Integrales SAS	-	-	547.602	213.445
Electrificadora del Caribe S.A., ESP	70.093	28.113	3.091	7.233
Energía Empresarial de la Costa S.A., ESP	-	-	-	124.329
Gas Natural Servicios Económicos SAS	5	-	42.300	136.315
Gas Natural Servicios S.A. Brasil	-	-	-	1.828.652
Gas Natural Informática S.A.	6.824.285	-	871.099	-
Accionistas - Dividendos				
Gas Natural Distribución Latinoamérica S.A.	435.265	-	151.974	-
	15.768.276	7.937.661	4.160.714	8.310.581

Nota 12. Efectivo y equivalentes al efectivo

Para propósitos del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes al efectivo incluye efectivo y bancos, netos de sobregiros bancarios pendientes. El efectivo y equivalentes de efectivo al final del período sobre el que se informa como se muestra en el estado de flujo de efectivo puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Efectivo				
Efectivo en caja	32.778	36.925	30.972	31.973
Saldos en bancos	61.443.885	26.940.182	83.556.123	80.283.107
Total efectivo	61.476.663	26.977.107	83.587.095	80.315.080
Equivalentes al efectivo				
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	79.130.091	33.699.739	67.902.356	115.317.576
Total equivalentes al efectivo	79.130.091	33.699.739	67.902.356	115.317.576
Total de efectivo y equivalentes al efectivo	140.606.754	60.676.846	151.489.451	195.632.656

Los saldos del efectivo y equivalente de efectivo incluyen montos por reciprocidad acordado con las entidades financieras en las negociaciones de los convenios de recaudo por valor de \$15.610 millones

El saldo depositado en bancos y en inversiones a corto plazo proporcionan una rentabilidad promedio de 4,60% EA al 30 de junio de 2015

Nota 13. Instrumentos financieros

13.1 Instrumentos financieros por categoría:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Activos financieros corrientes				
Efectivo y equivalentes de efectivo	140.606.754	60.676.846	151.489.451	195.632.656
Total activos al valor razonable con cambios en resultados	140.606.754	60.676.846	151.489.451	195.632.656
Activos financieros al costo amortizado				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	326.681.504	300.908.728	298.052.338	266.030.003
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	20.412.972	19.246.360	23.985.726	16.949.299
Total activos financieros al costo amortizado	347.094.476	320.155.088	322.038.064	282.979.302
Total activos financieros corrientes	487.701.230	380.831.935	473.527.517	478.611.961
Activos financieros no corrientes				
Activos financieros al costo amortizado				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	36.513.408	38.530.759	35.511.949	35.511.949
Cuentas por cobrar partes relacionadas y asociadas, no corrientes	-	967.605	3.952.561	8.114.982
Total activos financieros al costo amortizado	36.513.408	39.498.364	39.464.510	43.626.931
Total activos financieros no corrientes	36.513.408	39.498.364	39.464.510	43.626.931
Total activos financieros	524.214.638	420.330.299	512.992.027	522.238.892
Pasivos financieros corrientes				
Pasivos financieros al costo amortizado				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	234.576.362	218.634.972	177.324.175	148.385.576
Cuentas por pagar partes relacionadas y asociadas corrientes	15.768.276	7.937.661	4.160.714	8.310.581
Préstamos corrientes recibidos y parte corriente de préstamos no corrientes recibidos	41.289.335	64.627.287	427.975	388.657
Total pasivos financieros al costo amortizado	291.633.973	291.199.920	181.912.864	157.084.814
Total pasivos financieros corrientes	291.633.973	291.199.920	181.912.864	157.084.814
Pasivos financieros no corrientes				
Pasivos financieros al costo amortizado				
Parte no corriente de préstamos no corrientes recibidos	299.437.115	299.308.860	299.050.361	299.092.863
Total pasivos financieros al costo amortizado	299.437.115	299.308.860	299.050.361	299.092.863
Total pasivos financieros no corrientes	299.437.115	299.308.860	299.050.361	299.092.863
Total pasivos financieros	591.071.088	590.508.780	480.963.225	456.177.677

Información a revelar sobre el análisis de vencimientos de pasivos financieros que no son derivados:

	Menos de tres meses	Más de tres meses y no más de un año	Entre uno y cinco años	Más de cinco años	Total
Pasivos financieros que no son derivados, flujos de efectivo no descontados					
Obligaciones por arrendamiento financiero en términos brutos	-	177.964	321.406	-	499.370
Bonos y títulos en circulación	-	-	299.115.709	-	299.115.709
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	223.831.088	10.745.274	-	-	234.576.362
Cuentas por pagar partes relacionadas y asociadas corrientes	-	15.768.276	-	-	15.768.276
Otros pasivos financieros corrientes	4.531.916	-	-	-	4.531.916

13.2 Calidad crediticia de los activos financieros

La calidad crediticia de los activos financieros que todavía no han vencido y que tampoco han sufrido pérdidas por deterioro se evalúa en función de las calificaciones otorgadas por organismos externos o si estas no existen en función de categorizaciones internas definidas con base en las características de las contrapartes:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Cuentas por cobrar				
Contrapartes sin calificaciones externas				
Cartera de clientes por mercado:				
Doméstico y comercial	128.129.823	117.595.448	141.720.228	147.210.539
Industrial	133.483.065	111.857.262	91.416.139	62.464.684
Cuentas por cobrar a empleados	61.811	325.157	350.920	617.035
Otros deudores	42.105.157	51.818.927	45.044.124	29.445.741
Partes relacionadas:				
Cuentas por cobrar a vinculados económicos	20.412.972	20.213.965	27.938.287	25.064.281
Total cuentas por cobrar no deterioradas	324.192.828	301.810.759	306.469.698	264.802.280
Contrapartes con calificaciones externas				
Efectivo y equivalente de efectivo				
AAA	119.487.880	51.543.933	128.739.707	166.260.581
AA+	21.086.096	9.095.988	22.718.772	29.340.102
Caja	32.778	36.925	30.972	31.973
Total efectivo y equivalentes de efectivo	140.606.754	60.676.846	151.489.451	195.632.656

Nota 14. Patrimonio neto

Los principales componentes del patrimonio neto se detallan a continuación:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014	Al 30 de junio de 2014	Al 1 de enero de 2014
Patrimonio				
Capital emitido	27.688.191	27.688.191	27.688.191	27.688.191
Prima de emisión	68.555.353	68.555.353	68.555.353	68.555.353
Ganancias acumuladas	202.817.344	196.879.996	199.644.626	213.951.313
Ganancia atribuible a los propietarios de la compañía	111.049.895	38.140.124	131.858.893	253.967.512
Reservas				
Reserva legal	13.844.095	13.844.095	13.844.095	13.844.095
Reserva fiscal por depreciación diferida	7.656.772	8.628.772	8.628.772	9.605.772
Total reservas	21.500.867	22.472.867	22.472.867	23.449.867
Total Patrimonio	431.611.650	353.736.531	450.219.930	587.612.236

Capital social y Prima de emisión

El capital social autorizado está representado por 36.917.588 acciones cuyo valor nominal es de \$750 por acción. Todas las acciones emitidas han sido pagadas.

Reservas**Reserva legal**

De acuerdo con la ley comercial colombiana, el 10% de la ganancia neta de cada ejercicio se debe apropiarse como reserva legal hasta que el saldo de esta reserva sea equivalente, como mínimo, al 50% del capital suscrito. La reserva legal obligatoria no es distribuible antes de la liquidación de la compañía, pero se debe utilizar para absorber pérdidas netas anuales.

Reserva por disposiciones fiscales para depreciación acelerada

Esta reserva se constituyó para obtener deducciones tributarias por depreciación en exceso de depreciaciones contabilizadas. Según disposiciones legales, en la medida en que las depreciaciones posteriormente contabilizadas excedan las solicitadas cada año para efectos tributarios, se puede distribuir esta reserva en cantidades iguales al 70% de dichos excedentes.

Ganancias por acción

Las ganancias por acción se calculan dividiendo la utilidad después de impuestos entre el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el año.

	A 30 de junio de 2015	A 30 de Diciembre de 2014
Utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía	111.049.895	244.422.619
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	36.917.588	36.917.588
Utilidad por acción (en pesos colombianos)	3.008,05	6.620,76

Dividendos

A continuación se detallan los pagos de dividendos efectuados durante los ejercicios 2015 y 2014. Los dividendos decretados en 2015 fueron determinados con base en los Estados Financieros preparados bajo los Principios generales de Contabilidad vigentes hasta el 31 de diciembre de 2014.

Ejercicio 2015

En Asamblea General de Accionistas celebrada el día 26 de marzo de 2015, como consta en el acta No.061, se decretaron dividendos por las utilidades del período comprendido entre el 1 de noviembre y el 31 de diciembre de 2014 por \$39.050 millones y se aprobó la liberación de reservas por depreciación diferida no gravada por valor de \$972 millones, cuyo pago se hace efectivo el 18 de agosto de 2015.

Ganancias acumuladas y giros al exterior

Las disposiciones cambiarias vigentes permiten la remesa de dividendos a accionistas extranjeros sin limitación. Su remesa se hace a través del mercado cambiario, cumpliendo con disposiciones legales. Los dividendos pueden ser capitalizados incrementando la inversión extranjera, previa la aprobación legal y el correspondiente registro en el Banco de la República.

Los dividendos que se giren al exterior a personas jurídicas o naturales, no domiciliadas o no residentes, pueden estar sometidos total o parcialmente a retención en la fuente local, lo cual, dependerá del cálculo de utilidades gravadas y no gravadas establecido por las normas tributarias vigentes, y que estará a cargo de la Sociedad que decreta los dividendos en calidad de exigibles.

La Reforma Tributaria Ley 1739 de 2014 modificó transitoriamente la tarifa de impuesto de renta para las rentas obtenidas por las sociedades y entidades extranjeras en Colombia, que no sean atribuibles a una sucursal o establecimiento permanente de dichas sociedades o entidades extranjeras, por los años fiscales del 2015 al 2018, por lo cual los dividendos que se giren al exterior sobre utilidades gravadas en cabeza del Socio o Accionista estarán sometidas a las siguientes tarifas:

Año Gravable	Tarifa
2015	39%
2016	40%
2017	42%
2018	43%
2019 y siguientes	34%

Nota 15. Obligaciones financieras

El saldo de las obligaciones financieras medidas a costo amortizado comprende:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Parte no corriente de préstamos no corrientes, por tipo		
Parte no corriente de préstamos no corrientes recibidos		
Contratos de arrendamiento financiero no corrientes	321.406	358.667
Parte no corriente de bonos no corrientes emitidos	299.115.709	298.950.193
Total parte no corriente de préstamos no corrientes	299.437.115	299.308.860
Préstamos corrientes y parte corriente de préstamos no corrientes, por tipo		
Préstamos corrientes recibidos y parte corriente de préstamos no corrientes recibidos		
Préstamos bancarios garantizados corrientes recibidos y parte corriente de préstamos bancarios garantizados no corrientes recibidos	41.111.371	64.222.741
Contratos de arrendamiento financiero corrientes	177.964	404.546
Bonos corrientes emitidos y parte corriente de los bonos no corrientes emitidos	-	-
Total préstamos corrientes y parte corriente de préstamos no corrientes	41.289.335	64.627.287
Obligaciones financieras, préstamos tomados, por tipo		
Préstamos recibidos		
Préstamos bancarios garantizados recibidos	41.111.371	64.222.741
Contratos de arrendamiento financiero	499.370	763.213
Bonos emitidos	299.115.709	298.950.193
Total obligaciones financieras, préstamos tomados, por tipo	340.726.450	363.936.147

El valor razonable de deudas con tipos de interés fijos se estima sobre la base de los flujos descontados sobre los plazos restantes de dicha deuda. Los tipos de descuento se determinaron sobre los tipos de mercado disponibles sobre deuda financiera con características de vencimiento y crédito similares.

Los valores en libros de los préstamos a corto plazo se aproximan a sus valores razonables.

Títulos emitidos

La Superintendencia Financiera de Colombia, mediante Resolución 1622 del 10 de octubre de 2012, autorizó a la Compañía a inscribir bonos ordinarios en el Registro Nacional de Valores y Emisores y su oferta pública, de acuerdo con las siguientes características:

- a) Destinación de la emisión: Los recursos provenientes de la colocación de Bonos Ordinarios serán destinados hasta el 100% para la sustitución de pasivos financieros del Emisor y/o hasta el 100% para capital de trabajo.
- b) Clase de valor: Bonos ordinarios.
- c) Destinatarios de la oferta: Público inversionista en general, incluidos los Fondos de Pensiones y Cesantías.
- d) Calificación de los bonos: AAA otorgada por Fitch Ratings Colombia S.A. Sociedad calificadora de valores.
- e) Monto autorizado \$500.000 millones de pesos.
- f) Cantidad de bonos: 500.000 bonos ordinarios.
- g) Valor nominal: \$1.000.000 (un millón de pesos, moneda legal)
- h) Plazo de los bonos y amortización: Los bonos tendrán plazos entre dieciocho (18) meses y veinte (20) años contados desde la fecha de emisión.

La fecha de la emisión inicial fue el 24 de octubre de 2012 y el monto emitido en el primer lote fue de \$300.000 millones de pesos, con las siguientes características:

Serie	C5	C7
Plazo	5 años	7 años
Fecha de emisión	24/10/2012	24/10/2012
Fecha de vencimiento	24/10/2017	24/10/2019
Tasa de corte	IPC + 3.22 E.A.	IPC + 3.34 E.A.
Periodicidad de pago de intereses	Trimestre vencido	Trimestre vencido
Base	365	365
Monto adjudicado	100.000.000.000	200.000.000.000

No se contrataron garantías en relación con la emisión.

Los intereses registrados como gasto financiero al 30 de junio de 2015 ascendieron a \$6.996 millones (Jun 2014 - \$4.196 millones).

Obligaciones por arrendamiento financiero

La Compañía tomó en arrendamiento en vehículos bajo la modalidad de arrendamientos financieros, cuyos términos de arrendamientos están en 5 años. La Compañía tiene opciones para comprar los vehículos por un importe nominal al finalizar los acuerdos de arrendamiento. Las obligaciones de la Compañía por arrendamientos financieros son garantizadas por el título de propiedad del arrendador sobre los activos arrendados.

Las tasas de interés de las obligaciones bajo arrendamientos financieros son variables a la fecha respectiva de sus contratos, variando entre el DTF + 3,00% T.A. y el DTF + 4,00% T.A. La opción de compra es del 10% sobre el valor total de la obligación para todos los casos.

Nota 16. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Los siguientes son los saldos de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes		
Cuentas comerciales por pagar corrientes	203.481.308	185.753.471
Ingresos diferidos clasificados como corrientes	10.745.274	15.645.700
Acumuladas (o devengadas) clasificadas como corrientes		
Beneficios a los empleados a corto plazo acumulados (o devengados)	1.973.091	2.016.623
Cuentas por pagar corrientes de la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	17.391.746	14.067.202
Impuesto al valor agregado por pagar corriente	681.380	848.413
Otras cuentas por pagar corrientes	303.563	303.563
Total cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	234.576.362	218.634.972

El plazo de pago a proveedores y las cuentas por pagar en general es a 30 días. Por lo anterior no se han cargado intereses sobre las cuentas comerciales por pagar. El Grupo tiene implementadas políticas de manejo de riesgo financiero para asegurar que todas las cuentas por pagar se paguen de conformidad con los términos crediticios pre-acordados.

El valor razonable y el valor contable de estos pasivos no difieren de forma significativa.

Nota 17. Otras provisiones no corrientes

El detalle de las provisiones es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Otras provisiones no corrientes		
Provisión por procesos legales no corriente	1.175.842	1.137.034
Total otras provisiones no corrientes	1.175.842	1.137.034

Las provisiones corresponden a ciertas demandas legales contra la Compañía. En opinión de los abogados, luego de consultar con sus asesores legales, el resultado de estas demandas no representará ninguna pérdida significativamente mayor a los montos provisionados.

El movimiento de las provisiones es el siguiente:

	Provisiones de procesos jurídicos en contra	Demandas laborales	Provisiones fiscales	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2014	308.590	336.520	491.924	1.137.034
Provisiones reconocidas (1)	-	-	-	-
Ajustes a la provisión	38.808	-	-	-
Reducciones generadas por pagos	-	-	-	-
Al 30 de junio de 2015	347.398	336.520	491.924	1.175.842

Nota 18. Pasivos corrientes diversos

Los siguientes son los saldos de los pasivos corrientes diversos:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Pasivos corrientes diversos		
Otros pasivos financieros corrientes		
Dividendos por pagar corrientes	40.021.896	-
Intereses por pagar corrientes	4.531.916	3.568.765
Total otros pasivos financieros corrientes	44.553.812	3.568.765
Otros pasivos no financieros corrientes		
Anticipos recibidos corrientes	2.948.152	2.645.220
Total otros pasivos no financieros corrientes	2.948.152	2.645.220
Pasivos corrientes diversos	47.501.964	6.213.985

Nota 19. Impuesto a las ganancias y pasivos por impuestos diferidos y corrientes

El siguiente es el detalle del saldo por impuestos pasivos:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Pasivos por impuestos corrientes, corriente		
Impuesto de renta y complementario	-	6.684.465
Total pasivos por impuestos corrientes, corriente	-	6.684.465

Impuesto sobre la renta diferido

El siguiente es el detalle del saldo de impuestos diferidos activos y pasivos:

	Al 30 de junio de 2015	Al 31 de diciembre de 2014
Activos por impuestos diferidos		
Impuesto diferido activo que se recuperará después de 12 meses	14.163.863	10.919.853
Pasivo por impuestos diferidos	14.163.863	10.919.853
Impuesto diferido pasivo que se recuperará después de 12 meses	10.318.500	11.430.596
	10.318.500	11.430.596
Impuesto diferido activo (pasivo), neto	3.845.363	(510.743)

Nota 20. Ingresos de actividades ordinarias

El desglose de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Ventas de gas natural	415.380.391	321.323.952	815.275.798	642.417.200
Cargos por distribución ATR	8.764.757	7.061.328	16.796.621	12.950.109
Cargos por conexión	9.850.523	10.025.879	18.429.310	19.211.122
Venta materiales y equipos	723.710	1.352.019	1.466.586	2.141.584
Servicio cambio de medidor	24.382	17.385	40.590	37.811
Visita y servicios técnicos	432.714	506.006	832.272	1.000.593
Reconexión y reinstalación	2.651.819	2.316.130	5.295.164	4.756.673
Comisiones	2.663.488	1.935.070	5.199.837	4.148.062
Revisión técnica reglamentaria	3.966.717	3.967.002	7.391.094	9.851.894
Visita Técnica de Rehabilitación VTR	49.207	32.127	61.283	79.994
Indemnización por daños a la red	16.780	36.946	78.984	142.288
Mantenimiento y reparación	689.069	475.032	1.415.325	969.020
Asistencia técnica a terceros	1.979.100	1.310.388	3.892.942	3.751.430
Alquiler de instalaciones	1.527.772	1.085.370	3.031.086	2.337.618
Contrato cuentas en participación	1.032.704	1.064.571	2.218.370	2.190.273
Ingresos detección anomalías por ventas de gas	31.926	40.267	33.625	42.259
Otros ingresos operacionales	588.897	773.932	1.189.432	1.129.469
	450.373.956	353.323.404	882.648.319	707.157.399

Nota 21. Costos de actividades ordinarias

El desglose de los costos de actividades ordinarias es el siguiente:

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Costo de suministro y transporte de gas	282.462.798	198.360.173	562.816.129	408.634.378
Costos de conexiones	4.060.938	4.007.632	8.076.396	7.918.321
Servicios técnicos	204.841	212.006	446.382	489.294
Costo servicio detección anomalías	53.695	72.728	113.483	142.698
Servicio cambio de medidor	113.599	63.737	160.400	106.685
Costo venta materiales y equipos	372.046	918.071	641.150	1.320.001
Costo reconexiones y reinstalaciones	946.259	975.007	2.019.313	2.015.475
Costo revisiones sistematicas	3.232.441	3.462.591	6.400.560	8.756.405
Costo inspección puesta en servicio	566.286	332.389	1.264.474	1.349.593
Depreciación	8.218.825	7.889.726	16.413.462	15.741.096
Mantenimiento y Reparaciones	4.264.119	3.925.751	8.510.510	8.058.627
Servicios contratados	2.120.413	949.570	3.949.894	1.916.739
Proyecto de calidad prestación del servicio	238.242	228.613	421.666	438.402
Servicio de aseo, cafeteria y restaurante	136.236	94.432	255.817	124.459
Suscripciones y afiliaciones	37.384	37.367	100.376	66.803
Impresos y publicaciones	331.541	297.630	712.425	649.463
Combustibles y lubricantes	45.480	197	91.592	384
Relaciones públicas	17.760	38.274	110.052	89.450
Costos de personal	5.559.355	5.461.537	11.235.878	10.033.433
Impuestos y contribuciones	6.514	6.395	10.618	11.500
Publicidad, propaganda y actividades promocio	6.740.719	9.382.943	14.228.822	19.986.686
Honorarios y asesorias	365.259	545.542	910.911	1.007.589
Alquileres y arrendamientos	1.051.151	(241.751)	1.893.744	208.540
Primas de seguros	286.063	583.474	645.272	1.041.880
Comunicaciones y transporte	1.519.989	888.578	2.484.474	1.410.501
Servicios públicos	225.082	299.944	619.021	545.441
Viáticos y gastos de viaje	112.750	269.738	208.325	347.691
Costos de oficina	67.342	53.480	125.082	84.454
Costo Visitas Técnicas	20.984	17.732	42.590	136.086
Costo de suministro de energia	76.989	13.435	100.505	20.608
Formas continuas facturas y comunicados	47.053	36.290	84.731	79.286
Toma de lecturas	939.683	953.591	1.800.248	1.970.446
Alquiler de impresoras	295.151	396.201	599.769	874.022
Entrega de facturas	1.197.280	1.126.203	2.390.476	2.219.911
Servicio de Call center	1.998.871	1.496.672	4.280.120	3.338.042
Recaudo	2.262.034	2.326.611	4.400.091	4.345.968
Atención a clientes en centros del gas	369.647	899.969	778.685	1.401.973
Honorarios cobros juridicos a clientes	181.453	202.523	348.068	375.769
Procesos COIL	216.366	110.153	432.686	248.166
Otros costos operacionales	316.290	206.294	831.220	374.764
	331.278.928	246.901.448	660.955.417	507.881.029

Nota 22. Gastos de administración y ventas por naturaleza

El desglose de los gastos de administración y ventas por naturaleza es el siguiente:

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Gastos de personal	2.179.595	2.402.456	5.020.318	4.834.218
Honorarios y asesorías	4.444.533	3.549.018	8.477.362	6.783.945
Impuestos y contribuciones	6.987.061	6.877.394	18.424.152	13.220.430
Amortización de diferidos	338.217	345.246	635.221	703.014
Amortización activos en leasing financiero	74.180	82.733	207.402	165.466
Amortización de Intangibles	505.365	356.947	991.381	690.704
Provisión para cuentas de difícil cobro	188.508	(44.485)	992.020	894.432
Provisión de inventario de materiales	113.363	-	113.363	-
Mantenimiento y reparaciones	73.644	195.348	212.178	345.302
Alquileres y arrendamientos	725.206	1.284.605	1.468.160	2.256.843
Comunicaciones y transporte	198.154	276.162	303.529	366.987
Primas de seguros	38.978	61.579	77.425	93.838
Vigilancia	536.809	862.044	1.074.550	1.096.687
Gastos de oficina	48.961	9.725	58.231	15.421
Servicios públicos	30.107	177.744	105.812	347.817
Publicidad, propaganda y actividades promocionales	544.130	445.607	1.168.420	1.328.184
Depreciación	179.651	177.611	400.321	332.245
Viáticos y gastos de viaje	168.540	165.072	286.577	227.191
Impresos, publicaciones y suscripciones	11.537	46.849	52.381	46.384
Servicio de aseo, cafetería y restaurante	95.227	185.759	184.173	418.431
Relaciones públicas	10.043	11.617	26.201	18.129
Combustibles y lubricantes	41.696	87.766	75.606	156.781
Cuotas de sostenimiento	157.841	126.051	252.836	166.093
Contribuciones imputadas- Indemnizaciones	2.794	312	3.474	2.157
Asistencia técnica	4.400.866	4.207.262	8.156.740	8.223.049
Servicios contratados	25.957	21.046	88.855	37.978
Provisión para contingencias y litigios	(61.600)	-	38.808	-
Otros gastos de operación	138.879	660.748	313.576	952.747
Total gastos de administración	22.198.242	22.572.216	49.209.072	43.724.473

Nota 23. Gastos por beneficios a empleados

Los beneficios a empleados corresponden a erogaciones de corto plazo.

Nota 24. Otros ingresos / otros gastos

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Otros ingresos				
Recuperaciones				
Recuperación provisión de cartera	(15.245)	-	172.230	-
Recuperación cartera castigada	19.155	17.427	39.310	39.558
Recuperación de otros conceptos	42.802	225.558	93.727	696.305
Indemnizaciones	8.806	-	8.806	-
Venta de residuos y chatarra	2.500	1.280	2.500	1.688
Incapacidades	35.013	25.081	35.013	39.014
Otros ingresos diversos	4.560	(71.044)	8.989	105.683
	97.591	198.302	360.575	882.248
Otros gastos				
Impuestos asumidos				
Retenciones asumidas	1.531	31.290	1.531	31.526
Donativos y gratificaciones	-	(8.401)	-	1.736
Otros gastos diversos	18.936	104.379	31.926	232.014
	20.467	127.268	33.457	265.276
Otros ingresos (neto de Otros Gastos)	77.124	71.034	327.118	616.972

Nota 25. Ganancias (pérdidas) por diferencias en cambio, netas

Las diferencias en cambio (cargadas)/abonadas al estado de resultados se incluyen en las siguientes cuentas:

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Diferencia en cambio positiva	1.249.054	804.880	1.946.217	895.255
Diferencia en cambio negativa	1.546.808	38.054	2.287.696	734.061
	(297.754)	766.826	(341.479)	161.194

Nota 26. Ingresos y gastos financieros

El desglose de los ingresos y gastos financieros es el siguiente:

	Por el Periodo de tres meses terminado el 30 de junio de		Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de	
	2015	2014	2015	2014
Ingresos financieros				
Intereses de financiación de títulos valores	4.864.721	5.268.513	9.527.839	10.441.975
Intereses recibidos	1.305.526	1.981.716	2.114.423	3.930.248
Descuentos recibidos	486.073	468.878	952.484	1.140.794
Dividendos y participaciones recibidas	(54)	-	4.963.722	26.020.730
	6.656.266	7.719.107	17.558.468	41.533.747
Gastos financieros				
Intereses	6.996.791	4.196.122	12.756.186	8.184.317
Comisiones y Gastos Bancarios	450.794	220.033	535.544	541.553
Otros gastos financieros	(260)	8.768.452	782	16.654.635
	7.447.325	13.184.607	13.292.512	25.380.505
Total resultado financiero	(791.059)	(5.465.500)	4.265.956	16.153.242

Los dividendos fueron decretados por compañías asociadas.

Nota 27. Compromisos y Pasivos Contingentes

27.1 Compromisos

Contratos de arrendamientos operativos

Los arrendamientos operativos se relacionan con arrendamientos de vehículos e inmuebles cuyo período de arrendamiento oscila entre 1 y 10 años. Los contratos de arrendamiento operativos consideran la renovación automática a menos que alguna de las partes decida rescindir del contrato, pero normalmente se negocian los incrementos de inmuebles al término de cada vigencia según condiciones de mercado. Los contratos de inmuebles contemplan ajuste al IPC, pero como se comentó en todo caso se revisan con los arrendadores las condiciones de mercado. En el caso de vehículos el canon en los renting esta pactado en un valor constante a través de la vigencia de los contratos

Contratos de suministro y transporte de gas

La sociedad es titular de diversos contratos de suministro y transporte de gas con cláusula take or pay negociados para uso propio, con base en los cuales dispone de derechos de compra de gas hasta el año 2024 por un valor de \$3.663.374 millones de pesos y de compra de transporte de gas hasta el año 2024 por un valor de \$2.617.900 millones. Los anteriores datos están calculados con base en los precios del gas natural y del transporte al 31 de diciembre de 2015.

27.2 Pasivos contingentes

La Compañía tiene pasivos contingentes en relación con procesos judiciales y litigios.

Para los procesos laborales que a la fecha de reporte se tienen en contra de Gas Natural SA ESP, existen 20 procesos ordinarios laborales cuya calificación del riesgo está entre el 15% y 50% de probabilidad de ocurrencia, lo cual se presenta en razón a que son procesos que (i) cursan trámite de primera instancia lo que significa que no tienen decisión alguna hasta el momento; o (ii) han tenido alguna decisión en el curso del proceso pero la anterior a la instancia que en la actualidad cursan fue favorable (absolutoria) para la sociedad demandada.

En cuanto a los procesos civiles y administrativos, existen 21 procesos de los cuales 3 se encuentran en riesgo alto dado que ya que existe sentencia de primera instancia en contra de los intereses de la Empresa, éstos procesos corresponden a: nulidad y restablecimientos del derecho instaurados por la compañía contra resoluciones emitidas por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, por medio de las cuales se impuso sanción en relación con el proceso de revisión periódica y suspensión del servicios y el otro relacionado con la aplicación de subsidios y contribuciones a los usuarios del servicio público de gas natural.

No se anticipa que surja algún pasivo significativo de los pasivos contingentes en adición de los ya provisionados.

Nota 28. Eventos posteriores al cierre

A la fecha de presentación del informe de actividades de la compañía, no se han presentado acontecimientos que puedan tener incidencia en la estructura de la empresa.