

***Transportadora de Gas  
Internacional S.A E.S.P.***

***Estados Financieros por los Años Terminados  
el 31 de diciembre de 2017 y 2016 e Informe  
del Revisor Fiscal.***

## INFORME DEL REVISOR FISCAL

A los accionistas de  
TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.:

### INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS

He auditado los estados financieros adjuntos de TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P., los cuales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017, el estado de resultados y otro resultado integral, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas, así como otras notas explicativas.

### Responsabilidad de la administración sobre los estados financieros

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

### Responsabilidad del Revisor Fiscal

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

Considero que la evidencia de auditoría obtenida me proporciona una base razonable para expresar mi opinión.

## **Opinión**

En mi opinión, los estados financieros adjuntos, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P., al 31 de diciembre de 2017, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia.

## **Otros Asuntos**

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2016 que, se incluyen para propósitos comparativos únicamente, fueron auditados por otro revisor fiscal designado por Deloitte, sobre los cuales expresó su opinión sin salvedades el 22 de febrero de 2017.

## **INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS**

De acuerdo con el alcance de mi auditoría, informo que la Compañía ha llevado su contabilidad conforme a las normas legales y a la técnica contable; las operaciones registradas en los libros de contabilidad, la correspondencia, los comprobantes de las cuentas y los libros de actas y de registro de acciones se llevan y se conservan debidamente; el informe de gestión de los administradores guarda la debida concordancia con los estados financieros básicos e incluye la constancia por parte de la Administración sobre no haber entorpecido la libre circulación de las facturas emitidas por los vendedores o proveedores; y la información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables. Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral.

Según el artículo 1.2.1.4 del Decreto 2420 de 2015 el revisor fiscal aplicará las ISAE, en desarrollo de las responsabilidades contenidas en el artículo 209 del Código de Comercio, relacionadas con la evaluación del cumplimiento de las disposiciones estatutarias y de la asamblea o junta de socios y con la evaluación del control interno. Asimismo, según el Artículo 1.2.1.5 de dicho Decreto, para efectos de la aplicación del artículo 1.2.1.4, no será necesario que el revisor fiscal prepare informes separados, pero sí que exprese una opinión o concepto sobre cada uno de los temas contenidos en ellos. El Consejo Técnico de la Contaduría Pública expedirá las orientaciones técnicas necesarias para estos fines.

Con base en la evidencia obtenida en desarrollo de mi revisoría fiscal, durante el año 2017, en mi concepto, nada ha llamado mi atención que me haga pensar que: a) los actos de los administradores de la sociedad no se ajustan a los estatutos y/o a las decisiones de la Asamblea de Accionistas y Junta Directiva y b) no existen o no son adecuadas las medidas de control interno contable, de conservación y custodia de los bienes de la Compañía o de terceros que estén en su poder.

  
**GLORIA LORENA GUAYACUNDO ARRENDONDO.**  
Revisor Fiscal  
T.P. 227.339-T  
Designada por Deloitte & Touche Ltda.

12 de febrero de 2018.

**TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.**

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016**  
(En millones de pesos colombianos)

	2017	2016	2017	2016
<b>ACTIVOS</b>				
<b>ACTIVO CORRIENTE:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 7)	\$ 237.232	\$ 683.399	\$ 58.534	\$ 26.212
Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar (Nota 8)	121.340	121.430	155.283	195.861
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (Nota 30)	23.879	211.183	7.280	9.606
Activo por impuestos corrientes (Nota 28)	108.167	58.414	48.698	22.591
Inventarios (Nota 10)	28.829	26.947	110.182	108.003
Otros activos financieros (Nota 9)	-	327	9.835	9.529
Otros activos no financieros (Nota 11)	6.553	9.602	-	-
<b>Total activo corriente</b>	<b>526.000</b>	<b>1.111.302</b>	<b>389.812</b>	<b>371.802</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE:</b>				
Propiedades, plantas y equipo (Nota 12)	6.569.044	6.648.565	3.616.167	3.925.499
Inversiones patrimoniales (Nota 14)	54.497	49.214	109.229	113.681
Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar (Nota 8)	28.601	28.769	1.215.244	1.378.681
Otros activos intangibles (Nota 13)	487.862	493.744	-	327.475
Otros activos financieros (Nota 9)	155	144	-	-
Otros activos no financieros (Nota 11)	19.050	25.715	-	-
Activo por impuestos diferidos (Nota 28)	69.198	61.662	-	-
<b>Total activo no corriente</b>	<b>7.228.387</b>	<b>7.307.813</b>	<b>4.940.640</b>	<b>5.745.336</b>
<b>Total activos</b>	<b>\$ 7.754.387</b>	<b>\$ 8.419.115</b>	<b>\$ 7.754.387</b>	<b>\$ 8.419.115</b>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>				
<b>PASIVO CORRIENTE</b>				
Cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar (Nota 16)				
Pasivo por impuestos corrientes (Nota 28)				
Provisiones corrientes por beneficio empleados (Nota 18)				
Otros provisiones corrientes (Nota 18)				
Otros pasivos financieros (Nota 17)				
Cuentas por pagar a partes relacionadas (Nota 30)				
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>389.812</b>		<b>389.812</b>	<b>371.802</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>				
Pasivos financieros (Nota 15)				
Provisiones (Nota 18)				
Pasivo por impuestos diferidos (Nota 28)				
Otros pasivos (Nota 19)				
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>4.940.640</b>		<b>4.940.640</b>	<b>5.745.336</b>
<b>Total pasivos</b>	<b>5.330.452</b>		<b>5.330.452</b>	<b>6.117.138</b>
<b>PATRIMONIO</b>				
Capital social (Nota 20)				
Prima en emisión de acciones (Nota 20)				
Reservas (Nota 21)				
Efecto Fusión				
Resultados acumulados				
Otras partidas de resultado integral				
<b>Total patrimonio</b>	<b>2.423.935</b>		<b>2.423.935</b>	<b>2.301.977</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>\$ 7.754.387</b>		<b>\$ 7.754.387</b>	<b>\$ 8.419.115</b>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
**JAI ME ALFONSO ORJUELA VELEZ**  
 Representante Legal

  
**ADOLFO LEON OSPINA LOZANO**  
 Contador  
 Tarjeta Profesional No. 30901-T

  
**GLORIA CORERA QUYAQUINDO ARREDONDO**  
 Revisor Fiscal TP 227.339-1  
 (Ver mi Informe adjunto)  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.

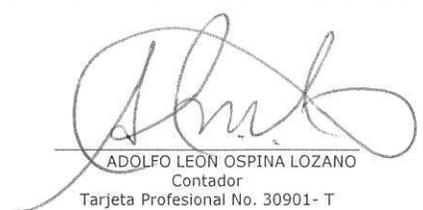
**TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.**

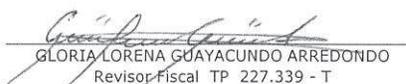
**ESTADOS DE RESULTADOS Y OTRO RESULTADO INTEGRAL  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016  
(En millones de pesos colombianos)**

	2017	2016
OPERACIONES CONTINUAS		
Ingresos (Nota 22)	\$ 1.221.394	\$ 1.316.145
Costo de ventas (Nota 23)	<u>(430.640)</u>	<u>(423.058)</u>
Margen bruto	790.754	893.087
GASTOS OPERACIONALES Y DE ADMINISTRACIÓN		
Servicios personales (Nota 24)	(17.936)	(15.664)
Impuestos (Nota 24)	(15.014)	(20.537)
Depreciación, amortización y provisión (Nota 24)	(7.778)	(14.555)
Otros gastos de operación (Nota 24)	(32.752)	(32.008)
Otros ingresos (Nota 27)	5.746	1.500
Otros gastos (Nota 27)	<u>(2.661)</u>	<u>(141)</u>
Utilidad operacional	720.359	811.682
Costos financieros (Nota 25)	(261.260)	(259.403)
Ingresos financieros (Nota 26)	39.048	48.286
Diferencia en cambio	<u>(38.171)</u>	<u>51.507</u>
Ganancia antes de impuestos a la renta	459.976	652.072
MENOS GASTO POR IMPUESTO DE RENTA (Nota 28)		
Corriente	(214.594)	(189.876)
Diferido	<u>184.700</u>	<u>(110.272)</u>
Utilidad del año	430.082	351.924
OTROS RESULTADOS INTEGRALES		
Partidas que no se reclasificarán a la utilidad o pérdida:		
Participación en otro resultado integral de las asociadas	(795)	(596)
Partidas que se reclasificarán a resultados en un futuro:		
Diferencias por conversión a moneda de presentación	<u>(7.258)</u>	<u>(227.117)</u>
Resultado integral del año	<u>(8.053)</u>	<u>(227.713)</u>
RESULTADO INTEGRAL	<u>\$ 422.029</u>	<u>\$ 124.211</u>
UTILIDAD POR ACCIÓN		
Básica (pesos por acción)	<u>\$ 2.957,87</u>	<u>\$ 2.420,34</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
JAIME ALFONSO ORJUELA VELEZ  
Representante Legal

  
ADOLFO LEÓN OSPINA LOZANO  
Contador  
Tarjeta Profesional No. 30901- T

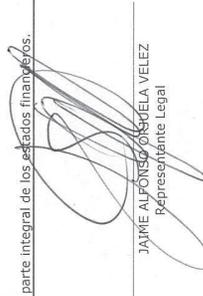
  
GLORIA LORENA GUAYACUNDO ARREDONDO  
Revisor Fiscal TP 227.339 - T  
(Ver mi informe adjunto)  
Designada por Deloitte & Touche Ltda.

**TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.**

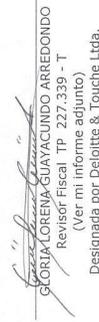
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016  
(En millones de pesos colombianos)**

	Capital aportado			Reservas			Total	Efecto Fusión	Resultados acumulados	Otras partidas de resultado integral	Total
	Capital social	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Reservas ocasionales	Total						
SALDOS AL 1 DE ENERO DE 2016	\$ 1.565.487	\$ 196	\$ 125.641	\$ 274.674	\$ 400.315	\$ -	\$ 500.894	\$ 1.517.861	\$ 3.984.753		
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	351.924	-	351.924		351.924
Participación en otro resultado integral de las asociadas	-	-	-	-	-	-	(65.668)	(596)	(596)		(596)
Reservas	-	-	12.777	52.891	65.668	-	-	-	-		-
Efecto Fusión IELAH	-	-	-	-	-	(1.687.889)	-	-	-		(1.687.889)
Distribución de dividendos marzo	-	-	-	-	-	-	(62.098)	-	-		(62.098)
Distribución de dividendos septiembre	-	-	-	-	(57.000)	-	-	-	-		(57.000)
Diferencia en conversión	-	-	-	-	-	-	-	(227.117)	-		(227.117)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	1.565.487	196	138.418	270.565	408.983	(1.687.889)	725.052	1.290.148	2.301.977		
Resultado neto	-	-	-	-	-	-	430.082	-	430.082		430.082
Participación en otro resultado integral de las asociadas	-	-	-	-	-	-	(35.192)	(795)	(795)		(795)
Reservas	-	-	35.192	-	35.192	-	-	-	-		-
Utilización de reserva	-	-	-	(270.565)	(270.565)	270.565	-	-	-		-
Reserva futuros proyectos	-	-	-	16.661	16.661	-	(16.661)	-	(16.661)		(16.661)
Distribución de dividendos marzo	-	-	-	-	-	-	(300.071)	-	(300.071)		(300.071)
Diferencia en conversión	-	-	-	-	-	-	-	(7.258)	(7.258)		(7.258)
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	\$ 1.565.487	\$ 196	\$ 173.610	\$ 16.661	\$ 190.271	\$ (1.417.324)	\$ 803.210	\$ 1.282.095	\$ 2.423.935		

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

  
**JAIME ALFONSO OSUELA VELEZ**  
 Representante Legal

  
**ABOLFO LEON OSPINA LOZANO**  
 Contador  
 Tarjeta Profesional No. 30901-T

  
**GLORIA LORENA GUAYACUNDO ARREDONDO**  
 Revisor Fiscal TP. 227.339 - T  
 (Ver mi informe adjunto)  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.

TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.

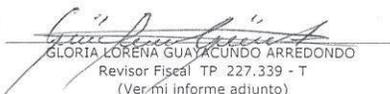
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016  
 (En millones de pesos colombianos)

	2017	2016
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad del año	\$ 430.082	\$ 351.924
Ajustes por:		
Depreciaciones y amortizaciones	235.014	250.839
Diferencia en cambio	38.171	(51.507)
Beneficio a empleados	724	1.128
Costo amortizado préstamos a empleados	(705)	(662)
Costo amortizado depósitos entregados	(191)	(620)
Costo amortizado opción compra BOMT	374	412
Costo amortizado obligaciones financieras	626	301
Valoración operaciones de cobertura	767	(3.377)
Valoración obligación por desmantelamiento	5.743	9.716
Impuesto diferido	(184.700)	110.272
Valoración método de participación	14.521	10.160
Pérdida propiedades, planta y equipo	5	(773)
Deterioro inventarios	333	5.482
Deterioro Propiedad, planta y equipo	-	4.622
Recuperación de provisiones	5.492	551
Pasivos estimados (contingencias y diversos)	867	(2.160)
	<u>547.123</u>	<u>686.308</u>
Cambios netos en activos y pasivos de la operación		
Disminución en cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar	125.440	730.468
(Aumento) en inventarios	(1.580)	(1.652)
Disminución en otros activos no financieros	944	1.454
Disminución en otros activos financieros	146.391	312.313
(Disminución) aumento en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(67.791)	171.012
(Disminución) aumento en otras obligaciones laborales	(2.322)	81
Aumento en ingresos recibidos por anticipado	8.826	16.369
(Disminución) aumento en otros pasivos financieros	(13.569)	4.181
Aumento en pasivos estimados y provisiones	17.772	132.810
	<u>761.234</u>	<u>2.053.344</u>
Flujo neto de efectivo provisto por actividades de operación		
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Inversiones	(37.283)	(7.731)
Propiedades de inversión	-	12.822
Propiedades, plantas y equipo	(190.542)	(44.744)
Intangibles	(5.236)	(7.624)
	<u>(233.061)</u>	<u>(47.277)</u>
Flujo neto de efectivo usado en las actividades de inversión		
FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Pago de dividendos	(300.071)	(119.098)
Efecto Fusión	-	(1.687.889)
(Disminución) aumento en obligaciones financieras	(681.836)	374.020
	<u>(981.907)</u>	<u>(1.432.967)</u>
Flujo neto (usado en) las actividades de financiamiento		
Efecto de la variación en tasas de cambio sobre efectivo y equivalentes de efectivo	7.567	(36.426)
CAMBIOS NETOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	(446.167)	536.674
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL INICIO DEL AÑO	683.399	146.725
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	<u>\$ 237.232</u>	<u>\$ 683.399</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

  
 JAIME ALFONSO ORJUELA VELEZ  
 Representante Legal

  
 ADOLFO LEON OSRINA LOZANO  
 Contador  
 Tarjeta Profesional No. 30901-T

  
 GLORIA LORENA GUAYACUNDO ARREDONDO  
 Revisor Fiscal TP 227.339 - T  
 (Ver mi informe adjunto)  
 Designada por Deloitte & Touche Ltda.

# TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016 (En millones de pesos colombianos, excepto cuando se indique lo contrario)

### 1. INFORMACIÓN GENERAL

Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., (en adelante TGI), es una sociedad anónima organizada como una empresa de servicios públicos domiciliarios bajo las leyes colombianas.

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

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

**Contratos BOMT's** – Son una modalidad de contratación que se emplea para desarrollar proyectos de infraestructura de alto valor financiero, mecanismo que consiste en acordar con una empresa del sector privado nacional o internacional, la construcción, operación, mantenimiento y al término del proyecto la opción de transferencia de la propiedad. El contratista propietario opera el bien durante un plazo largo de tiempo (10, 15 y 20 años, para el caso) y recibe un pago mensual del usuario, compuesto por una tarifa de transporte y otra por disponibilidad. El pago que recibe el propietario del BOMT debe ser suficiente para cubrir la tasa libre de riesgo, el riesgo país, el riesgo del sector (negocio), la rentabilidad mínima del inversionista, la financiación y depreciación del activo (gasoducto), los costos de administración, operación y mantenimiento, imprevistos y los ajustes por cambios de leyes ambientales y tributarias.

El 25 de agosto de 2017, Transgás de Occidente (TDO), hace entrega oficial a TGI del gasoducto Mariquita – Cali y TGI cancela la opción de compra registrada en libros.

Contrato BOMT	Infraestructura	Propietario	Valor de construcción	Plazo (Años)	Fecha finalización	Opción de compra
DIJ-738	Gasoducto Mariquita- Cali	Transgás de Occidente S.A.	US\$275,915,800	20	25/08/2017	US\$2,759,158

A la fecha TGI no tienen ningún contrato vigente bajo la modalidad de BOMT.

## 2. MARCO LEGAL Y REGULATORIO

La Empresa se rige principalmente por la Ley 142 de 1994 o Estatuto de Servicios Públicos, Ley 689 de 2001 y la Resolución 071 de 1999 por la cual se establece el Reglamento Único de Transporte de Gas Natural - (RUT) en Colombia, sus estatutos y demás disposiciones contenidas en el Código de Comercio. Las tarifas aplicables al servicio de transporte de gas son reguladas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), que es un organismo técnico adscrito al Ministerio de Minas y Energía.

## 3. BASES DE PRESENTACIÓN

**3.1 Normas contables aplicadas** - La Empresa, de conformidad con las disposiciones vigentes emitidas por la Ley 1314 de 2009 reglamentada por los Decretos 2420 de 2015, 2496 de 2015 y 2131 de 2016, 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) vigentes al 31 de diciembre de 2015.

### **3.2 Aplicación de las normas incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2017 –**

**3.2.1 Enmienda a la NIC 1 Iniciativa de revelación** -- La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Las enmiendas aclaran que una compañía no necesita proporcionar una revelación específica requerida por una NIIF si la información resultante de esa revelación no es material, y da orientación sobre las bases de agregación y desagregación de la información para efecto de las revelaciones. Sin embargo, las enmiendas reiteran que una entidad debe considerar la posibilidad de proporcionar revelaciones adicionales cuando el cumplimiento de los requisitos específicos en las NIIF es insuficiente para que los usuarios puedan entender el impacto de determinadas transacciones, eventos y condiciones sobre la posición financiera y el rendimiento financiero de la entidad.

Además, las enmiendas aclaran que la participación de la entidad en el otro resultado integral de las asociadas y los negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de participación debe presentarse separadamente de las originadas de la compañía y debe dividirse en la parte de las partidas que, de conformidad con otras NIIF: (i) no se reclasificarán consecuentemente a ganancias o pérdidas, y (ii) se reclasificarán posteriormente al resultado cuando se cumplan condiciones específicas.

La aplicación de estas modificaciones en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., no ha producido ningún impacto en el rendimiento financiero ni en la posición financiera de la Empresa.

**3.2.2 Enmiendas a la NIC 16 y NIC 38 Aclaración de los métodos aceptables de depreciación y amortización** - La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Las enmiendas a la NIC 16 impiden a las entidades usar un método de depreciación basado en ingresos para elementos de la propiedad, planta y equipo. Las enmiendas a la NIC 38 introducen una presunción refutable de que los ingresos no son una base apropiada para la amortización del activo intangible. Esta presunción solo puede ser refutada en las siguientes dos circunstancias limitadas:

- Cuando el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos; o
- Cuando se demuestre que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados.

Como la Empresa utiliza ya el método de amortización en línea recta para la depreciación y amortización de la propiedad, planta y equipo, y los activos intangibles respectivamente, la aplicación de estas enmiendas no tienen un impacto en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.

*3.2.3 Enmiendas a la NIC 16 y NIC 41 Plantas Productoras* - Las enmiendas definen una planta productora y requieren que los activos biológicos cumplan con esa definición para ser contabilizados como propiedades, plantas y equipos de acuerdo con la NIC 16. Los productos que crecen de plantas productoras continúan siendo contabilizadas de acuerdo con la NIC 41.

Estas enmiendas no aplican en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., considerando que la actividad económica de la Empresa no contempla plantas productoras.

*3.2.4 NIC 19. Planes de beneficio definidos: Aportación de los empleados* - La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Las modificaciones a la NIC 19 explican cómo deberían contabilizarse las aportaciones de los empleados o terceras partes que se encuentren vinculadas a los servicios o planes de beneficio definidos, al tomar en consideración si dichos beneficios dependen del número de años de servicio del empleado.

Para aportaciones independientes del número de años de servicio, la entidad los puede reconocer como una reducción en el servicio de costo en el período en el que se preste o atribuirlos a los períodos de servicio del empleado utilizando el método de unidades de crédito estimados, mientras que, para los beneficios dependientes del número de años de servicio, se requiere que la entidad se los atribuya.

Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., determinó que estas modificaciones establecidas en la enmienda no tienen impacto en los estados financieros por cuanto los planes de beneficios definidos vigentes al 31 de diciembre de 2017 no incluyen aportaciones de empleados o terceras partes.

*3.2.5 Modificaciones a la NIC 32 Compensación de activos financieros y pasivos financieros* - La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Dichas modificaciones explican los requerimientos inherentes a la compensación de activos financieros y pasivos financieros. Específicamente, las modificaciones explican el significado: "actualmente, tiene un derecho exigible legalmente a compensar los importes reconocidos" y "realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente".

A la fecha dentro de las transacciones de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., no se evidencia que la Empresa posea activos financieros y pasivos financieros que clasifiquen dentro del alcance de esta enmienda para ser sujeto de compensación; es por ello por lo que la aplicación de las modificaciones no ha afectado las revelaciones o los importes reconocidos en los estados financieros de la Empresa.

### *3.2.6 Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28, Entidades de Inversión: Aplicación de la Excepción de Consolidación*

La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. La enmienda aclara que la exención para preparar estados financieros consolidados está disponible para una entidad matriz que sea una subsidiaria de una entidad de inversión, incluso si la entidad de inversión mide todas sus subsidiarias a su valor razonable de acuerdo con las NIIF. Las enmiendas también aclaran que el requisito de que una actividad de inversión consolide una filial que preste servicios relacionados con sus actividades de inversión se aplica únicamente a las entidades que no son entidades de inversión.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido impacto en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., ya que no es una entidad de inversión y no tiene ninguna compañía matriz, subsidiaria, asociada o negocio conjunto que califique como una entidad de inversión.

### *3.2.7 Enmiendas a la NIIF 10 y la NIC 28 Venta o la aportación de bienes entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto*

La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Las modificaciones de la NIIF 10 y la NIC 28 tratan de situaciones en las que hay una venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. En concreto, las enmiendas establecen que las ganancias o pérdidas resultantes de la pérdida de control de una subsidiaria que no contenga un negocio en una transacción con una asociada o un negocio conjunto que se contabilicen utilizando el método de participación, se reconocen en el resultado de la controladora sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en esa asociada o negocio conjunto. Del mismo modo, las ganancias y pérdidas resultantes de la revaluación de las inversiones acumuladas en alguna subsidiaria anterior (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto que se contabilice según el método de participación) a valor razonable se reconocen en el resultado de la anterior controladora sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

Las modificaciones deben ser aplicadas de forma prospectiva a las transacciones que ocurren en periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017.

A la fecha de revisión, la aplicación de estas modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 no tienen ningún impacto en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.

### *3.2.8 Enmiendas a la NIIF 11 Contabilización para adquisiciones de interés en operaciones conjuntas*

La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. La enmienda provee una orientación sobre como contabilizar la adquisición de una operación conjunta que constituye un negocio como se define en la NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". En concreto, las enmiendas estipulan que deben aplicarse los principios pertinentes sobre la contabilización de combinaciones de negocios en la NIIF 3 y otras normas. Los mismos requisitos deben aplicarse a la formación de una operación conjunta y solo si una empresa existente es aportada a la operación conjunta por una de las partes que participan en la operación conjunta.

Un operador conjunto también está obligado a revelar la información pertinente requerida por la NIIF 3 y otras normas para combinaciones de negocios.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido impacto alguno en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., debido a que a la fecha no se tienen registrados operaciones conjuntas.

### *3.2.9 Mejoras anuales a las NIIF Ciclo 2012-2014*

La Empresa ha aplicado las enmiendas de acuerdo con el Decreto 2496 de 2015 por primera vez en el año 2017. Las mejoras anuales incluyen una serie de enmiendas que se resumen a continuación:

- Las enmiendas a la NIIF 5 introducen una orientación específica cuando una entidad reclasifica un activo (o grupo de disposición) de mantenido para la venta para ser distribuido a los propietarios (o viceversa). Las enmiendas aclaran que tal cambio debe ser considerado como una continuación del plan original de la disposición y por lo tanto los requisitos establecidos en la NIIF 5 con respecto al cambio del plan de la venta no se aplican. Las enmiendas también aclaran las guías para cuándo se mantiene para la contabilidad de la distribución es discontinuada.

La aplicación de estas modificaciones no tiene impacto en los estados financieros del Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., por cuanto los planes de ventas de un activo (o grupo de disposición) de mantenido para la venta no han tenido modificaciones.

- Las enmiendas a la NIIF 7 proporcionan orientación adicional para aclarar si un contrato de servicio continúa su participación en un activo transferido para el propósito de las revelaciones requeridas en relación con los activos transferidos.

En vista de que la Empresa no ha realizado transferencias de activos financieros, la aplicación de las modificaciones no ha afectado las revelaciones o los importes reconocidos en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P.

- Las enmiendas a la NIC 19 aclaran que la tasa utilizada para descontar las obligaciones por beneficios post-empleo debe determinarse en función de los rendimientos del mercado al final del período sobre los bonos corporativos de alta calidad. La evaluación de la profundidad de un mercado para bonos corporativos de alta calidad debe ser a nivel monetario (es decir, la misma moneda que los beneficios se deben pagar). En el caso de las monedas para las que no exista un bono corporativo de alta calidad, deberán utilizarse en su lugar los rendimientos del mercado al final del período de información sobre los títulos públicos denominados en esa moneda.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido impacto alguno en los estados financieros de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., debido a que a la fecha no se tienen registrados obligaciones por beneficios pos empleo.

**3.3 Bases de preparación** - La Empresa tiene definido por estatutos efectuar un corte de sus cuentas, preparar y difundir estados financieros de propósito general una vez al año, el 31 de diciembre de 2017. Para efectos legales en Colombia, los estados financieros principales son los estados financieros separados, los cuales se expresan en pesos colombianos, por ser la moneda de presentación o reporte para todos los efectos. La moneda funcional es el Dólar de los Estados Unidos

de América (USD), que corresponde a la moneda del entorno económico principal en el que opera la Empresa.

La Empresa ha aplicado las políticas contables, los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos descritos en las notas 4 y 5.

**3.4 Bases de medición** - Los estados financieros separados de la Empresa han sido preparados sobre la base de costo histórico.

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

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

**3.5 Moneda funcional y de presentación** - Las partidas incluidas en los presentes estados financieros se valoran y presentan utilizando pesos colombianos. La moneda funcional es el dólar de los Estados Unidos de América (USD), que corresponde a la moneda del entorno económico principal en el que opera la Empresa.

Para fines de la presentación de los estados financieros, los activos y pasivos de la Entidad se expresan en pesos colombianos, utilizando los tipos de cambio vigentes al final del período sobre el que se informa. Las partidas de ingresos y gastos se convierten a los tipos de cambio a la fecha en que se efectúan las transacciones. Las diferencias en tipo de cambio que surjan, dado el caso, se reconocen en los otros resultados integrales y son acumuladas en el capital contable.

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

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

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

La Asamblea General Ordinaria de Accionistas No. 27 de septiembre 30 de 2014 aprobó reformar los artículos 62 – Estados Financieros y 48 – Atribuciones, de los estatutos sociales de la Empresa, mediante los cuales se autoriza a la Junta Directiva para que, previo estudio y análisis de los estados financieros de TGI y de acuerdo con lo establecido en el Código de Comercio Colombiano, pueda en cualquier momento determinar los cortes de cuentas que estime necesarios, con el propósito de distribuir utilidades.

#### 4. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables establecidas por la Empresa, son descritas a continuación:

**4.1 Instrumentos financieros** – Los activos y pasivos financieros se reconocen cuando la Empresa se convierte en una parte de las disposiciones contractuales de los instrumentos.

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

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

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

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

**4.1.2. Método de la tasa de interés efectivo** – El método de interés efectivo es un método para calcular el costo amortizado de un instrumento financiero y de asignación del ingreso o costo financiero durante el período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta los ingresos futuros de efectivo estimados (incluyendo todas las comisiones, costos de transacción y otras primas o descuentos que se estén incluyendo en el cálculo de la tasa de interés efectiva) durante la vida esperada del instrumento financiero o, cuando es apropiado, un período menor, al valor en libros neto al momento del reconocimiento inicial.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Las ganancias y pérdidas que surgen de los cambios en el valor razonable se reconocen en otros resultados integrales, con excepción de las pérdidas por deterioro, los intereses calculados a través del método de interés efectivo, y las ganancias y pérdidas en tipos de cambio, los cuales se reconocen en los resultados. En caso de que se disponga de una inversión o se determine su deterioro, la ganancia o pérdida acumulada previamente registrada en la reserva de revaluación de inversiones se reclasifica a los resultados.

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

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

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

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

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

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

La Empresa dará de baja en cuentas un pasivo financiero si, y solo si, expiran, cancelan o cumplen las obligaciones de la Empresa. 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.

**4.5 Inventarios** – Los inventarios comprenden materiales, suministros y repuestos destinados para el mantenimiento de equipos. El costo de los inventarios comprende el valor de compra, los derechos de importación y otros impuestos no recuperables, el costo del transporte, almacenamiento y otros costos directos atribuibles a la adquisición, neto de los descuentos y rebajas. Los inventarios se valorizan a su costo o a su valor neto de realización, el que sea menor.

Los inventarios se presentan en el Estado de Situación Financiera en el activo corriente, incluso si se realizan después de 12 meses, esta medida aplica debido a que para el negocio se considera que pertenecen al ciclo operativo de funcionamiento ordinario.

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

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

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

Los terrenos no se deprecian.

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

Edificaciones	20 – 50 años
Mejoras a propiedades arrendadas	5 – 7 años
Planta y ductos	10 – 70 años
Maquinaria, equipo, muebles y enseres	10 años

Equipo de cómputo y comunicaciones	3 – 5 años
Equipo de transporte	5 años
Equipo de comedor, cocina y despensa	10 años

Los activos mantenidos bajo arrendamiento financiero se deprecian con base en su vida útil estimada al igual que los activos propios.

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

La Empresa reconoce una obligación de retiro de activos ("ARO", por sus siglas en inglés) al valor presente de los costos futuros que se esperan incurrir cuando los activos se retiren de servicio, si se tiene una obligación legal de retiro y si se puede realizar una estimación del valor razonable, este valor es reconocido como mayor valor de los activos.

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

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

#### **4.8 Activos intangibles**

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

Los activos intangibles corresponden fundamentalmente a programas informáticos, servidumbres y derechos del Negocio.

Los activos intangibles tienen una vida útil dependiendo de las características propias de cada uno que pueden ir de 5 a 65 años. Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil incluyendo las servidumbres de paso las cuales tienen vida útil definida.

**4.8.2 Baja de activos intangibles** - Un activo intangible se da de baja por venta, o cuando no se espera tener beneficios económicos futuros por su uso o disposición. Las ganancias o pérdidas que

surgen de la baja de un activo intangible, medido como la diferencia entre los ingresos netos y el valor en libros del activo, se reconocen en resultados cuando el activo sea dado de baja.

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

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

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

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

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

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

Las inversiones en asociadas son incorporadas a los estados financieros utilizando el método del costo.

La Empresa posee una participación del 31,51333% en Contugas S.A.C. Esta inversión se reconoció al costo y se realiza método de participación como medición posterior ya que la matriz de TGI (Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P.) ejerce el control y consolida dicha inversión, lo anterior de acuerdo con la NIC 27.

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

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

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

Los arrendamientos financieros en los que la Empresa actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar.

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

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

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

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

**4.13 Beneficios a empleados corto plazo y otros beneficios a largo plazo** - Se reconoce un pasivo por beneficios que correspondan a los empleados con respecto a sueldos y salarios, vacaciones anuales, aportes a la seguridad social, vacaciones y bonos, participaciones en las utilidades, en el período de servicio en que es prestado por el importe no descontado por los beneficios que se espera pagar por ese servicio.

Los pasivos reconocidos por los beneficios a los empleados a corto plazo se valúan al importe no descontado por los beneficios que se espera pagar por ese servicio.

**4.14 Acuerdos de pagos basados en acciones de la Empresa** - Los pagos basados en acciones liquidadas mediante instrumentos de patrimonio a empleados y otros que proveen servicios similares

se miden al valor razonable de los instrumentos de patrimonio en la fecha en que se otorgan. Los detalles relacionados con la determinación del valor razonable de las transacciones con pagos basados en acciones liquidadas mediante instrumentos de patrimonio se presentan en la Nota 31.

Para la transacción con pagos basados en acciones liquidadas en efectivo, se reconoce un pasivo para los bienes o servicios adquiridos, medido inicialmente al valor razonable del mismo.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**4.15.3 Impuesto a la riqueza** - Este impuesto se genera por la posesión de riqueza (patrimonio bruto menos deudas vigentes) igual o superior a \$1.000 millones de pesos al 1 de enero del año 2015, el 1 de Enero de 2016 y el 1 de Enero de 2017. La Empresa registró este impuesto contra gastos operacionales del período y reconoció al 1 de enero 2016, un valor de \$13.700 y al 1 de enero de 2017 un valor de \$5.494.

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

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

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

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

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

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

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

**4.18 Instrumentos financieros derivados** - La Empresa suscribe una variedad de instrumentos financieros para manejar su exposición a los riesgos de la tasa de interés y cambio en moneda extranjera, incluyendo contratos de cobertura de riesgo de cambio, intercambio de tasas de interés y

permutas de divisas (cross currency swaps). En la nota 19 se incluye una explicación más detallada sobre los instrumentos financieros derivados.

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

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

**4.20 Reconocimiento de ingresos** - Los ingresos se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar.

Los ingresos por servicios de transporte de gas son reconocidos cuando TGI presta el servicio de transporte de acuerdo con solicitudes, requerimientos o contratos con clientes. Estos servicios son monitoreados por el área de nominaciones de la empresa quienes verifican a diario las cantidades transportadas para que a fin de mes sean facturados los servicios. Las tarifas cobradas siguen los lineamientos de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG.

Se ha considerado como ingresos por servicios de transporte, el servicio suministrado y no facturado al cierre de cada período, que es valorado al precio de venta según las tarifas vigentes con sus correspondientes costos asociados. Dichos montos son presentados en el activo corriente en el rubro deudores clientes.

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

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

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

## 5. JUICIOS Y ESTIMACIONES CONTABLES CRÍTICAS

En la aplicación de las políticas contables, las cuales se describen en las notas 3 y 4, la Administración debe hacer juicios, estimados y presunciones sobre los importes en libros de los activos y pasivos que aparentemente no provienen de otras fuentes. Los estimados y presunciones asociados se basan en la experiencia histórica y otros factores que se consideran como relevantes. Los resultados reales podrían diferir de dichos estimados.

Los estimados y presunciones subyacentes se revisan regularmente. Las revisiones a los estimados contables se reconocen en el período de la revisión si la revisión sólo afecta ese período, o en periodos futuros si la revisión afecta tanto al período actual como a periodos subsecuentes.

**5.1 Juicios críticos al aplicar las políticas contables** - A continuación se presentan principales juicios, aparte de aquellos que involucran las estimaciones, hechos por la administración durante el proceso de aplicación de las políticas contables de la Empresa y que tienen un efecto significativo en los montos reconocidos en los estados financieros.

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

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

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

**5.2. Fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones** - A continuación se mencionan los supuestos respecto al futuro y otras fuentes clave de incertidumbre en las estimaciones al final del

período de reporte, que tienen un riesgo significativo de provocar ajustes importantes en los valores en libros de los activos y pasivos presentados en los estados financieros de la Empresa.

*5.2.1 Vidas útiles de propiedades, planta y equipo* - Como se describe en la Nota 12, la Empresa revisa las vidas útiles estimadas de sus propiedades, planta y equipo al final de cada período de reporte.

No hubo cambios en las vidas útiles de propiedades, planta y equipo durante los periodos presentados en los estados financieros de la Empresa.

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

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

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

*5.2.5 Valuación de los instrumentos financieros* - la Empresa usa técnicas de valuación que incluyen entradas que no son basados en datos del mercado observable para estimar el valor razonable de ciertos tipos de instrumentos financieros para efectos de revelación.

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

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

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

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

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

**6.1 Incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2018 – Decretos 2496 de 2015 y 2131 de 2016** - Con estos decretos, a partir del 1 de enero de 2018 entrarán a regir las siguientes normas en el marco técnico normativo que contiene algunas enmiendas emitidas por el IASB al primero de enero de 2016, permitiendo su aplicación anticipada:

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
NIC 7 – Estado de Flujos de Efectivo	Iniciativas de revelación	<p>Aclaran revelaciones para evaluar los cambios de responsabilidades derivadas de actividades de financiación.</p> <p>La Empresa en los estados financieros de 2018 revelará una conciliación entre los saldos iniciales y finales del estado de situación financiera para pasivos que surgen de actividades de financiación, que contenga los cambios derivados de flujos de efectivo por financiación, cambios que surgen de la obtención o pérdida del control de subsidiarias u otros negocios, efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera y cambios en los valores razonables.</p>
NIIF 9 - Instrumentos Financieros		<p>Se emitió como una norma completa incluyendo los requisitos previamente emitidos y las enmiendas adicionales para introducir un nuevo modelo de pérdidas esperadas y cambios limitados a los requisitos de clasificación y medición de activos financieros. Con las siguientes fases:</p> <p>Fase 1: Todos los activos financieros reconocidos que se encuentren dentro del alcance de la NIC 39 se medirán posteriormente al costo amortizado o al valor razonable.</p> <p>Fase 2: 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.</p> <p>Fase 3: Se mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura incluidas en la NIC 39. Se ha revisado y reemplazado la prueba de efectividad por el principio de "relación económica". Se han añadido más requerimientos de revelación sobre las actividades de gestión de riesgo de la entidad.</p> <p>La Empresa ha determinado como parte de los impactos de la aplicación de la NIIF 9 los siguientes:</p>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle																	
		<p>Considerando el modelo de negocio y las características contractuales de los flujos de efectivo para los instrumentos financieros (que corresponden solamente a pagos de principal e intereses) la Empresa clasificará y valorará los mismos de la siguiente forma:</p> <table border="1" data-bbox="776 541 1430 1436"> <thead> <tr> <th data-bbox="781 548 1013 638">Características de los flujos contractuales</th> <th data-bbox="1013 548 1216 638">Modelo de negocio</th> <th data-bbox="1216 548 1425 638">Clasificación determinada</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" data-bbox="776 638 1430 678" style="text-align: center;"><b>Análisis activos financieros</b></td> </tr> <tr> <td data-bbox="781 678 1013 961" rowspan="2">Flujos por pago de principal de intereses</td> <td data-bbox="1013 678 1216 961">Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales</td> <td data-bbox="1216 678 1425 961">Al costo amortizado (Cuentas por cobrar comerciales, relacionadas, inversiones hasta su vencimiento)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1013 961 1216 1213">Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales a través de la venta</td> <td data-bbox="1216 961 1425 1213">Al valor razonable con cambios en otro resultado integral (Gas Natural, Gases de Occidente)</td> </tr> <tr> <td colspan="3" data-bbox="776 1213 1430 1253" style="text-align: center;"><b>Análisis pasivos financieros</b></td> </tr> <tr> <td data-bbox="781 1253 1013 1436">Flujos por pago de principal de intereses</td> <td data-bbox="1013 1253 1216 1436" style="text-align: center;">-</td> <td data-bbox="1216 1253 1425 1436">Al costo amortizado (Bonos, préstamos, cuentas por pagar)</td> </tr> </tbody> </table> <p>Para establecer los impactos de los cambios normativos de la NIIF 9, nos remitimos a la utilización de la prueba SPPI (Solamente Pago Principal e Intereses). La prueba SPPI busca demostrar que los flujos de efectivo que surgen de un activo financiero son únicamente el pago de capital e intereses.</p> <p>El principal se definió como el valor razonable del activo financiero en el reconocimiento inicial. El principal cambia con el tiempo, cuando hay reembolsos de cuotas de</p>	Características de los flujos contractuales	Modelo de negocio	Clasificación determinada	<b>Análisis activos financieros</b>			Flujos por pago de principal de intereses	Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales	Al costo amortizado (Cuentas por cobrar comerciales, relacionadas, inversiones hasta su vencimiento)	Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales a través de la venta	Al valor razonable con cambios en otro resultado integral (Gas Natural, Gases de Occidente)	<b>Análisis pasivos financieros</b>			Flujos por pago de principal de intereses	-	Al costo amortizado (Bonos, préstamos, cuentas por pagar)
Características de los flujos contractuales	Modelo de negocio	Clasificación determinada																	
<b>Análisis activos financieros</b>																			
Flujos por pago de principal de intereses	Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales	Al costo amortizado (Cuentas por cobrar comerciales, relacionadas, inversiones hasta su vencimiento)																	
	Activos financieros para cobrar sus flujos de efectivo contractuales a través de la venta	Al valor razonable con cambios en otro resultado integral (Gas Natural, Gases de Occidente)																	
<b>Análisis pasivos financieros</b>																			
Flujos por pago de principal de intereses	-	Al costo amortizado (Bonos, préstamos, cuentas por pagar)																	

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
		<p>préstamos. El interés es el valor del dinero en el tiempo, el riesgo de crédito asociado con el importe del principal pendiente durante un período de tiempo particular e incluye un margen de beneficio y la consideración de otros riesgos crediticios básicos, riesgos y costos de liquidez, costos administrativos.</p> <p>La prueba SPPI es un requisito previo para que un activo financiero se mida al costo amortizado. Si un activo financiero no pasa la prueba SPPI, se mide al valor razonable a través de la cuenta de resultados en cada fecha de presentación. La prueba SPPI se realiza a nivel de un instrumento financiero individual. Sin embargo, los instrumentos que son idénticos pueden medirse en un grupo ya que la respuesta no será diferente si estos se realizan individualmente o por separado.</p> <p>Las consideraciones de análisis se encuentran enfocados en los siguientes aspectos:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <i>Análisis de Criterios de la Prueba SPPI:</i> Corresponde a una relación de preguntas que establecen parámetros aplicados al procedimiento actual de la empresa para el reconocimiento de los instrumentos financieros.</li> <li>2. <i>Clasificación y Medición bajo NIIF 9:</i> Esta planilla incluye información cuantitativa asociada a cada uno de los tipos de instrumentos financieros que tiene la empresa, y se justifica cada uno de los saldos incorporados para dar alcance a lo establecido en el nuevo marco normativo internacional.</li> <li>3. <i>Medición del Deterioro NIIF 9:</i> La información financiera incluida en la planilla determina el nuevo procedimiento para establecer las pérdidas esperadas sobre cada uno de los tipos de activos financieros que se encuentran reconocidos en la empresa.</li> <li>4. <i>Medición de Derivados bajo NIIF 9:</i> Establece incorporar las estrategias financieras asociadas a la utilización de derivados o instrumentos financieros complejos para mitigar impactos financieros.</li> </ol>
NIC 12 – Impuesto Diferido	Reconocimiento de activos por impuestos diferidos	<p>Aclaran los siguientes aspectos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Las pérdidas no realizadas sobre instrumentos de deuda medidos al valor razonable y valoradas a los</li> </ul>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
	por pérdidas no realizadas	<p>efectos fiscales dan lugar a una diferencia temporal deducible, independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda espera recuperar el importe en libros del instrumento de deuda por venta o por uso.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• El importe en libros de un activo no limita la estimación de los posibles beneficios imponibles futuros.</li> <li>• Las estimaciones para beneficios fiscales futuros excluyen deducciones fiscales resultantes de la reversión de diferencias temporarias deducibles.</li> <li>• Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando la legislación fiscal restringe la utilización de las pérdidas fiscales, la entidad evaluaría un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.</li> </ul> <p>En las revisiones efectuadas se ha establecido que se registra impuesto diferido por pérdidas o ingresos no realizados sobre instrumentos de deuda registrados a valor razonable, pues el origen de la deuda se encuentra en moneda extranjera para efectos fiscales.</p>
NIIF 15 – Ingresos procedentes de los contratos con clientes		<p>Tiene un modelo único para tratar los ingresos de contratos con clientes. Su principio básico es que una entidad debe reconocer los ingresos para representar la transferencia o los bienes o servicios prometidos a los clientes en una cantidad que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho por esos bienes o servicios, con 5 pasos para su reconocimiento.</p> <p>Posteriormente, se incluyeron las enmiendas que aclaran cómo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• identificar una obligación de desempeño (la promesa de transferir un bien o un servicio a un cliente) en un contrato;</li> <li>• determinar si una empresa es el principal (el proveedor de un bien o servicio) o un agente</li> </ul>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
		<p>(responsable de arreglar el bien o el servicio que debe prestarse); y</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• determinar si los ingresos derivados de la concesión de una licencia deben ser reconocidos en un momento dado o en el tiempo.</li> </ul> <p>Esta norma reemplaza las siguientes: NIC 18 "Ingresos", NIC 11 "Contratos de Construcción", CINIIF 13 "Programas de Fidelización de Clientes", CINIIF 15 "Acuerdos para Construcción de Inmuebles", CINIIF 18 "Transferencias de Activos procedentes de Clientes", Interpretación SIC 31 "Permutas de Servicios de Publicidad".</p> <p>Dentro de los aspectos relevantes inmersos a revisar se consideraron los siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• En el alcance se excluyeron de revisión las operaciones contractuales asociadas a arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros.</li> <li>• Se identificaron paso a paso los 5 momentos establecidos para el reconocimiento de ingresos provenientes de contratos con clientes.</li> <li>• Se revisaron cuales serían aquellos costos asociados directamente a la obtención de contratos o cumplir con un contrato.</li> </ul> <p>Con el análisis efectuado se evidencia que no existe impacto relacionado en las transacciones o reconocimiento de los ingresos que actualmente tiene la empresa en sus estados financieros.</p>

**6.2. Incorporadas en Colombia a partir del 1 de enero de 2019** – Decretos 2496 de 2015 y 2170 de 2017 - Con estos decretos, a partir del 1 de enero de 2019 entrarán a regir las siguientes normas en el marco técnico normativo que contiene algunas enmiendas emitidas por el IASB en el segundo semestre de 2016, permitiendo su aplicación anticipada:

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
<p>NIIF 2 – Pagos basados en Acciones</p>	<p>Clasificación y Medición de Operaciones de Pago Basadas en Acciones</p>	<p>La NIIF 2 no contenía ninguna orientación sobre la forma en que las condiciones de consolidación de beneficios afectan al valor razonable de los pasivos por pagos basados en acciones liquidados en efectivo. El IASB ha agregado una guía que introduce los requisitos contables para pagos basados en acciones basados en efectivo que siguen el mismo enfoque utilizado para los pagos basados en acciones.</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2018.</p> <p>La gerencia considera que las modificaciones a estas normas no son aplicables a la Empresa directamente.</p>
<p>NIIF 4 - Contrato de Seguro</p> <p>NIIF 9 – Instrumentos Financieros</p>	<p>Solucionar las diferentes fechas de vigencias</p>	<p>Ofrece dos opciones para las entidades que emiten contratos de seguros dentro del alcance de la NIIF 4:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Una opción que permite a las entidades reclasificar, de la utilidad o pérdida a otro resultado integral, parte de los ingresos o gastos derivados de activos financieros designados; llamado enfoque de superposición.</li> <li>• Una exención temporal facultativa de la aplicación de la NIIF 9 para las entidades cuya actividad predominante es la emisión de contratos dentro del alcance de la NIIF 4; llamado enfoque de diferimiento.</li> </ul> <p>La aplicación de ambos enfoques es opcional y se permite a una entidad dejar de aplicarlos antes de que se aplique la nueva norma de contratos de seguro.</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2018.</p> <p>La gerencia considera que las modificaciones a estas normas no son aplicables a la Empresa directamente.</p>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
NIIF 16 - Arrendamientos	Emisión nueva norma	<p>Establece principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los arrendamientos, con el objetivo de asegurar que los arrendatarios y los arrendadores proporcionen información relevante que represente fielmente dichas transacciones.</p> <p>La NIIF 16 reemplaza las siguientes normas e interpretaciones:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• NIC 17 Arrendamientos</li> <li>• CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento</li> <li>• SIC-15 Arrendamientos Operativos - Incentivos</li> <li>• SIC-27 Evaluación de la sustancia de las transacciones que implican la forma jurídica de un contrato de arrendamiento</li> </ul> <p>Entrada en vigencia Enero de 2019.</p> <p>La Empresa realizará la cuantificación del impacto sobre los estados financieros, una vez sea emitido el Decreto que las incorpore en el Marco Técnico Normativo Colombiano.</p>
NIC 40 - Propiedades de Inversión		<p>Las enmiendas aclaran que una transferencia hacia o desde propiedades de inversión requiere una evaluación de si una propiedad cumple, o ha dejado de cumplir, la definición de propiedad de inversión, respaldada por evidencia observable de que se ha producido un cambio en el uso. Adicionalmente, las modificaciones aclaran que las situaciones enumeradas en la NIC 40 no son exhaustivas y que el cambio de uso es posible para las propiedades en construcción (es decir, que un cambio en el uso no se limita a las propiedades terminadas)</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2018.</p>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
		La gerencia considera que las modificaciones a estas normas no son aplicables a la Empresa directamente.
Mejoras Anuales Ciclo 2014 - 2016		<p>Las modificaciones a la NIIF 1 "Adopción por Primera Vez" eliminan ciertas exenciones a corto plazo en la NIIF 1 porque el período de presentación de informes al que se aplicaron las exenciones ya ha pasado. Como tal, estas exenciones ya no son aplicables.</p> <p>Las enmiendas a la NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" aclaran que la opción para medir inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable a través de ganancias o pérdidas, está disponible por separado para cada asociado o negocio conjunto, y esa elección debe hacerse al reconocimiento inicial del asociado o empresa conjunta, es aplicable para una organización de capital de riesgo y otras entidades similares.</p>

**6.3 Emitidas por el IASB no Incorporadas en Colombia** – Las siguientes normas han sido emitidas por el IASB pero aún no han sido incorporadas por Decreto en Colombia:

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
NIIF 9 – Instrumentos Financieros	Prepago con características de compensación negativa	<p>Enmienda los requisitos existentes en la NIIF 9 con respecto a los derechos de terminación de un contrato, para permitir la medición a costo amortizado (o, dependiendo del modelo comercial, a valor razonable a través de otro resultado integral) incluso en el caso de pagos de compensación negativos.</p> <p>Adicionalmente, incluyen una aclaración con respecto a la contabilización de una modificación o canje de un pasivo financiero medido al costo amortizado que no da como resultado la baja en cuentas del pasivo financiero.</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2019.</p>

Norma de Información Financiera	Tema de la enmienda	Detalle
NIIF 17 Contratos de Seguro	Emisión nueva norma	<p>Establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los contratos de seguro dentro del alcance de la Norma.</p> <p>Su objetivo es asegurar que una entidad proporcione información relevante que represente fielmente los contratos de seguros. Esta información proporciona una base para que los usuarios de los estados financieros evalúen el efecto que los contratos de seguro tienen sobre la situación financiera, el rendimiento financiero y los flujos de efectivo de la entidad.</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2021.</p>
CINIIF 22 – Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas		<p>Esta Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera.</p>
CINIF 23 – Incertidumbres frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias		<p>Esta Interpretación aclara cómo aplicar los requerimientos de reconocimiento y medición de la NIC 12 cuando existe incertidumbre frente a los tratamientos del impuesto a las ganancias. En esta circunstancia, una entidad reconocerá y medirá su activo o pasivo por impuestos diferidos o corrientes aplicando los requerimientos de la NIC 12 sobre la base de la ganancia fiscal (pérdida fiscal), bases fiscales, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas fiscales determinadas aplicando esta Interpretación.</p> <p>Entrada en vigencia Enero de 2019.</p>

La Empresa realizará la cuantificación del impacto sobre los estados financieros, una vez sea emitido el Decreto que las incorpore en el Marco Técnico Normativo Colombiano.

## 7. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye efectivo y bancos e inversiones en instrumentos en el mercado como: fondos especiales, patrimonios autónomos, netos de sobregiros bancarios. El efectivo y equivalentes de efectivo al final del período de reporte como se muestra en el estado de flujos de efectivo, puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	2017	2016
Efectivo y bancos	\$ 85.787	\$ 224.264
Inversiones temporales y carteras colectivas	148.155	443.950
Valor del efectivo y equivalente restringido o no disponible para el uso		
Fondos especiales (1)	1.525	15.183
Patrimonios autónomos	<u>1.765</u>	<u>2</u>
Total	<u>\$ 237.232</u>	<u>\$ 683.399</u>

(1) Los fondos especiales están compuesto por el Fondo Transgas en el BBVA NY con destinación a atender eventualidades en el gasoducto Mariquita – Cali y el Encargo Fiduciario Ariari el cual maneja recursos recaudados para terceros correspondientes al gasoducto Ariari.

## 8. CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar	\$ 114.668	\$ 115.361
Provisión para cuentas de cobro dudoso	(8.271)	(8.277)
Otros		
Anticipos y avances entregados	149	121
Otros deudores corrientes	6.186	5.642
Cuentas por cobrar empleados	27.645	27.782
Deudas de difícil cobro	<u>9.564</u>	<u>9.570</u>
Total	<u>\$ 149.941</u>	<u>\$ 150.199</u>
Corriente	<u>\$ 121.340</u>	<u>\$ 121.430</u>
No corriente	<u>\$ 28.601</u>	<u>\$ 28.769</u>

**8.1 Cuentas comerciales por cobrar** - El período de crédito promedio sobre la prestación de servicios es de 15 a 30 días. A partir del primer día de retraso en el pago, la Empresa genera recargo por intereses de mora a la tasa máxima permitida por la Superintendencia Financiera de Colombia durante el año 2017.

Antes de aceptar cualquier cliente nuevo, la Empresa utiliza un sistema externo de calificación crediticia para evaluar la calidad crediticia del cliente potencial y define los límites de crédito por cliente. Los límites y calificaciones atribuidos a los clientes se revisan por lo menos una vez al año.

Del saldo de cuentas comerciales por cobrar al 31 de diciembre del 2017, la Empresa Gas Natural S.A. E.S.P., adeuda el 61,64% de la cartera, de los cuales el 96,81% equivalente a \$23.117 corresponde a cartera vigente, que frente al 31 de diciembre de 2016, ascendía a \$21.514.

Adicionalmente el cliente Gases de Occidente muestra una variación respecto al año anterior de \$1.356 y la Empresa Enercor S.A. E.S.P., adeuda un valor de \$3.922 de los cuales el 57,29% equivalente a \$2.247, corresponde a cartera vigente que frente al 31 de diciembre de 2016 ascendía a \$1.993. Ningún otro cliente representa más del 8% del saldo total de las cuentas comerciales por cobrar.

El 83% de las cuentas comerciales por cobrar no están vencidas. El 2% tienen acuerdo de pago, y el 15% o con antigüedad superior a 180 días se encuentra en proceso de cobro por parte del área comercial, sin evidenciar deterioro alguno a la fecha de corte luego de análisis individual.

Las cuentas comerciales por cobrar reveladas en los párrafos anteriores incluyen los montos que están vencidos al final del período sobre el que se informa para los cuales la Empresa no ha reconocido ninguna provisión debido a que no se ha presentado ningún cambio significativo en la calidad crediticia y los importes aún se consideran recuperables. A continuación análisis de antigüedad:

*Antigüedad de las cuentas por cobrar vencidas pero no deterioradas*

	2017	2016
31-60 días	\$ 1.317	\$ 1.007
61-90 días	1	188
91-180 días	2.664	4.596
181-360 días	857	1.249
más de 360 días	<u>1.039</u>	<u>56</u>
Total	<u>\$ 5.878</u>	<u>\$ 7.096</u>
Edad promedio (días)	43	33
Cambio en la estimación para cuenta de cubro dudoso		
Saldo al inicio del año	\$ 8.277	\$ 8.277
Pérdidas por deterioro reconocidas sobre las cuentas por cobrar	<u>(6)</u>	<u>-</u>
Saldo al final del año	<u>\$ 8.271</u>	<u>\$ 8.277</u>

**8.2 Otras cuentas por cobrar:** Corresponden a otros deudores, pólizas de seguros a empleados y ex-empleados, créditos de vivienda, anticipos, depósitos judiciales y cuentas de difícil cobro.

Los créditos de vivienda a empleados y ex-empleados, tiene como garantía pagaré por el total del préstamo e hipoteca en primer grado sobre el inmueble, con plazos de 10 a 15 años.

Las cuentas por cobrar más significativas corresponde a: los créditos a empleados (vivienda y calidad de vida) y provisión OBA's generados por desbalances en el tubo con los productores Chevron y Equion, los cuales se encuentran en proceso de conciliación. Actualmente no existe deterioro en las otras cuentas por cobrar.

El 91,67% de la cartera de otros deudores corresponde al Consorcio CLI, contratista de TGI, quien incumplió la construcción de un tramo del gasoducto Cusiana. Al cierre de cada ejercicio se encuentra provisionado 100%. Ningún otro deudor representa más del 2% de la cartera otros deudores.

## 9. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros medidos al valor razonable con cambios en los resultados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	2017	2016
Activos financieros medidos al valor razonable con cambio en los resultados		
Títulos emitidos otras entidades –TIDIS DIAN (1)	\$ -	\$ 327
Acciones ordinarias y preferenciales (2)	<u>155</u>	<u>144</u>
Total	<u>\$ 155</u>	<u>\$ 471</u>
Corriente	<u>\$ -</u>	<u>\$ 327</u>
No corriente	<u>\$ 155</u>	<u>\$ 144</u>

- (1) La Empresa posee título de devolución de impuestos (TIDIS), expedido por la DIAN con vencimiento mayor a 90 días e inferior a un año, el cual corresponde al saldo a favor en las declaraciones de impuestos por \$327 y que al 31 de diciembre de 2016 no habían sido compensadas; estos títulos se compensaron en diciembre de 2017.

El título al 31 de diciembre del 2016 es:

Clase de título	Intermediario	Fecha emisión	Vencimiento	Valor razonable
TIDIS	DIAN	07/12/2016	07/12/2017	<u>\$ 327</u>

- (2) *Concentra Intelligence Energy* – Es una iniciativa de las empresas del sector de Gas Natural que desarrolla las funciones de crear y administrar, un sistema de información que responda a las necesidades del sector de Gas Natural. La información integrada permite monitorear el comportamiento y tendencias del sector. La participación de TGI es del 4.76%. La Empresa determinó el valor razonable de este activo con base al valor intrínseco, debido a que no posee información o mercado activo con la que se pueda valorar esta inversión.

Para la medición a valor razonable de este activo financiero la Empresa utiliza datos de entradas de nivel 3, por cuanto estos datos no están disponibles y se han desarrollado utilizando la mejor información disponible.

## 10. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	2017	2016
Materiales en tránsito	\$ 33.410	\$ 31.998
Transferencia BOMT	778	-
Estimación por obsolescencia (1)	<u>(5.359)</u>	<u>(5.051)</u>
Total	<u>\$ 28.829</u>	<u>\$ 26.947</u>
Saldo al inicio de año	\$ 5.051	\$ 11
Estimación por obsolescencia	-	4.266
Pérdidas por deterioro reconocidas sobre las cuentas por inventarios	(333)	1.218
Recuperaciones del año	3	(475)
Resultado de conversión de moneda extranjera	<u>638</u>	<u>31</u>
Saldo al final del año	<u>\$ 5.359</u>	<u>\$ 5.051</u>

(1) La empresa mantiene la provisión realizada al cierre del año 2016, de acuerdo con el estudio realizado por el área de operaciones de TGI y la empresa contratista, Massy Energy Colombia S.A.S., sobre la tubería ubicada en la bodega de Honda.

Adicionalmente, se hicieron algunas revisiones a materiales durante el 2017, verificando su estado y realizando una provisión por valor de \$ 333.

## 11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

Gastos pagados por anticipado		
Pólizas de seguros (1)	\$ 6.553	\$ 9.602
Depósitos judiciales	19.030	17.074
AO&M BOMT de Transgás (2)	<u>-</u>	<u>8.641</u>
Total	<u>\$ 25.583</u>	<u>\$ 35.317</u>
Corriente	\$ 6.553	\$ 9.602
No corriente	<u>19.030</u>	<u>25.715</u>
Total	<u>\$ 25.583</u>	<u>\$ 35.317</u>

(1) Corresponde a saldos pendientes de amortizar, por concepto pólizas de seguro, en el corto plazo.

(2) Corresponde a pagos efectuados anticipadamente por concepto costos de operación y mantenimiento del gasoducto Mariquita - Cali en virtud del contrato BOMT, transferido a TGI

como parte del proceso de enajenación de los activos, derechos y contratos de Ecogás. Dichos costos se amortizan por el método de línea recta durante la vida remanente del contrato BOMT. La amortización de dichos costos fue finalizada al ejercer la opción de compra del contrato BOMT en agosto 25 de 2017 (Ver Nota 1).

## 12. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Costo		
Construcciones en curso	\$ 183.823	\$ 90.037
Terrenos	32.264	27.748
Edificaciones y vías	181.889	172.698
Maquinaria y equipo	31.327	30.001
Componente PPE	26.586	27.646
Plantas y ductos	6.858.915	6.927.953
Muebles y enseres y equipo de oficina	8.431	8.230
Equipo transporte tracción y elevación	24.361	24.498
Equipo de cocina y despensa	78	71
Equipo de comunicación y cómputo	10.598	8.145
Bienes recibidos en leasing	32.054	31.875
Depreciación acumulada y deterioro	<u>(821.282)</u>	<u>(700.337)</u>
	<u>\$ 6.569.044</u>	<u>\$ 6.648.565</u>

	Construcciones en curso	Terrenos	Edificaciones y Vías	Maquinaria y equipo	Componente de PPE	Plantas y ductos	Muebles enseres y equipo de oficina	Equipo transporte tracción y elevación	Equipo de cocina y despensa	Equipo de comunicación y cómputo	Bienes recibidos en leasing	Total
<b>Costo</b>												
Salidos al 1 de enero de 2016	\$ 69,835	\$ 28,850	\$ 1,45,888	\$ 31,201	\$ 29,249	\$ 7,275,834	\$ 9,255	\$ 25,712	\$ 65	\$ 8,411	\$ 42,216	\$ 7,666,516
Adiciones	130,714	266	4,214	4,177	2,005	17,942	79	-	10	52	-	159,459
Retiros	-	(5)	(53)	(210)	(2,172)	(6,760)	(425)	-	-	(12)	-	(9,637)
Transferencia	(122,639)	-	22,628	(3,632)	-	(11,291)	3	-	-	71	(5,360)	(120,220)
Efecto de la conversión	12,127	(1,363)	21	(1,535)	(1,436)	(347,772)	(682)	(1,214)	(4)	(377)	(4,981)	(347,216)
Salidos al 31 de diciembre de 2016	90,037	27,748	172,698	30,001	27,646	6,927,953	8,230	24,498	71	8,145	31,875	7,348,902
Adiciones	91,645	852	3,892	1,495	689	88,934	243	-	7	2,428	357	190,542
Retiros	-	-	(43)	(38)	(1,576)	(3,245)	-	-	-	(63)	-	(4,965)
Transferencia BOMT	-	2,466	3,165	-	-	(74,931)	2	-	-	95	-	(69,203)
Transferencia de bodega	-	-	661	30	-	107	-	-	-	11	-	809
Efecto de la conversión	2,141	1,198	1,516	(161)	(173)	(79,903)	(44)	(137)	-	(18)	(178)	(75,759)
Salidos al 31 de diciembre de 2017	183,823	32,264	181,889	31,327	26,586	6,858,915	8,431	24,361	78	10,598	32,054	7,390,326

**Depreciación acumulada y deterioro**

	Edificaciones	Maquinaria y equipo	Plantas y ductos	Muebles enseres y equipo de oficina	Equipo transporte tracción y elevación	Equipo de cocina y despensa	Equipo de comunicación y cómputo	Bienes recibidos en leasing	Total
Salidos al 1 de enero de 2016	\$ (10,432)	\$ (7,888)	\$ (461,089)	\$ (3,063)	\$ (459)	\$ (38)	\$ (4,163)	\$ (1,960)	\$ (489,093)
Efecto de la conversión	(1,275)	(295)	(58,392)	136	239	1	(49)	51	(59,584)
Gasto por depreciación	(3,888)	(1,410)	(137,800)	(29)	(5,013)	(2)	(544)	(53)	(148,739)
Baja de activos fijos	-	-	(2,921)	-	-	-	-	-	(2,921)
Salidos al 31 de diciembre de 2016	(15,596)	(9,593)	(660,202)	(2,956)	(5,233)	(39)	(4,756)	(1,962)	(700,337)
Efecto de la conversión	(1,498)	(683)	(34,112)	(129)	273	(4)	(134)	(180)	(36,467)
Transferencia BOMT	-	-	67,061	-	-	-	-	-	67,061
Gasto por depreciación	(3,453)	(1,604)	(140,266)	(286)	(5,013)	-	(586)	(331)	(151,539)
Salidos al 31 de diciembre de 2017	(20,547)	(11,880)	(767,519)	(3,371)	(9,973)	(43)	(5,476)	(2,473)	(821,282)

**12.1 Pérdidas por deterioro reconocidas durante el año** – TGI evaluó, al final del período sobre el que se informa, la existencia de algún indicio de deterioro del valor de algún activo y realizó una revisión del monto recuperable de su propiedad, planta y equipo. De esta revisión se concluyó que no es necesario reconocer una pérdida por deterioro en el estado de resultados. El monto recuperable de los activos fue calculado basándose en su valor de uso.

Sin embargo, en el año 2016 se realizó una revisión específica a algunos activos inmersos en los gasoductos Cusiana – Porvenir la Belleza, Sur de Bolívar y Ramal Valledupar, Variante Yamunta, Cruce Río Magdalena en el gasoducto Galán - Yondó y Cruce Río Cesar, la cual dio como resultado el reconocimiento de una provisión por deterioro, debido a que algunos activos fueron reemplazados por variantes construidas por TGI. La provisión registrada por el año 2016 fue por \$4.622.

### 13. OTROS ACTIVOS INTANGIBLES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Derechos de negocio	\$ 426.231	\$ 428.618
Software y licencias	9.351	5.049
Servidumbres	<u>135.277</u>	<u>133.708</u>
Costo	570.859	567.375
Menos - Amortización acumulada	<u>(82.997)</u>	<u>(73.631)</u>
	<u>\$ 487.862</u>	<u>\$ 493.744</u>

	<b>Derechos de negocio (1)</b>	<b>Software y licencias (2)</b>	<b>Servidumbres (3)</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
Saldos al 1 de enero de 2016	\$ 449.866	\$ 5.071	\$ 140.506	\$ 595.443
Adquisiciones	-	220	2.019	2.239
Bajas	-	-	(130)	(130)
Transferencias	-	-	(2.066)	(2.066)
Diferencia en conversión	<u>(21.248)</u>	<u>(242)</u>	<u>(6.621)</u>	<u>(28.111)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2016	428.618	5.049	133.708	567.375
Adquisiciones	-	4.361	875	5.236
Bajas	-	-	(7)	(7)
Transferencias BOMT	-	-	1.364	1.364
Reclasificaciones	-	26	-	26
Diferencia en conversión	<u>(2.387)</u>	<u>(85)</u>	<u>(663)</u>	<u>(3.135)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>426.231</u>	<u>9.351</u>	<u>135.277</u>	<u>570.859</u>
<b>Amortización</b>				
Saldos al 1 de enero de 2016	(61.242)	(1.701)	(6.315)	(69.258)
Gasto por amortización	(4.895)	(740)	(1.319)	(6.954)
Diferencia en conversión	<u>1.194</u>	<u>(199)</u>	<u>1.586</u>	<u>2.581</u>

	Derechos de negocio (1)	Software y licencias (2)	Servidumbres (3)	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2016	(64.943)	(2.640)	(6.048)	(73.631)
Gasto por amortización	(4.895)	(2.288)	(1.351)	(8.534)
Diferencia en conversión	<u>(1.301)</u>	<u>1.143</u>	<u>(674)</u>	<u>(832)</u>
Saldos al 31 de Diciembre de 2017	<u>(71.139)</u>	<u>(3.785)</u>	<u>(8.073)</u>	<u>(82.997)</u>
Total	<u>\$ 355.092</u>	<u>\$ 5.566</u>	<u>\$ 127.204</u>	<u>\$ 487.862</u>

- (1) El 2 de marzo de 2007 se protocolizó el cierre financiero del proceso de enajenación de los activos, derechos y contratos de Ecogás. Este valor corresponde a la diferencia entre el valor pagado por TGI y el valor neto de los activos, derechos y contratos adquiridos. Cada activo fue registrado de forma independiente y el valor del intangible corresponde a los derechos por contratos de clientes adquiridos en la enajenación con Ecogas. Se amortiza por el método de línea recta durante la vida útil estimada de los gasoductos en un período de 65 años.
- (2) Este rubro representa los costos incurridos en la compra de programas de computador (software) y licencias, los cuales se están amortizando en línea recta en un período de 5 años.
- (3) Las servidumbres son la denominación de un tipo de derecho real que limita el dominio de un predio en favor de las necesidades de otro. Se amortizan durante la vida útil estimada de los gasoductos en un período de 65 años.

Las siguientes vidas útiles son usadas para el cálculo de la amortización:

Desarrollo capitalizado	5 años
Patentes	10 – 20 años
Marcas comerciales	20 años
Licencias	20 años

#### 14. INVERSIONES PATRIMONIALES

	2017	2016
Contugas S.A.C	\$ 54.497	\$ 49.214
TGI International Ltd.	<u>-</u>	<u>-</u>
Inversiones entidades extranjeras	<u>\$ 54.497</u>	<u>\$ 49.214</u>

##### 14.1 Detalles de asociadas y subordinadas

Nombre de la asociada	Actividad principal	Lugar de constitución y operaciones	Proporción de participación accionaria y poder de voto	
			2017	2016
Contugas S.A.C. (1)	Transporte, distribución y comercialización de gas natural	Perú	31,51333%	31,20023%
TGI International Ltd.(2)	Vehículo de Inversión	Islas Cayman	100%	100%

- (1) Contugás S.A.C. – El 13 de junio de 2008 fue constituida bajo las leyes peruanas la Transportadora de Gas Internacional del Perú S.A.C. (hoy Contugás S.A.C.), empresa dedicada a

la distribución y comercialización de gas natural en la región de Ica en Perú. De acuerdo con las reformas estatutarias, el capital de esta sociedad a 31 de diciembre de 2016, está conformado por aportes de EEB en un 68,79977% y TGI con el 31,20023%. Entre 2008 y 2009 Contugas fue capitalizada en USD\$6,5 millones, EEB aportó USD\$4,9 millones y TGI aportó USD\$1,6 millones. Durante el ejercicio 2010 Contugas fue capitalizada en USD\$80,5 millones para el desarrollo del proyecto de distribución de gas en el departamento de ICA – PERU. EEB aportó USD\$60,4 millones y TGI USD\$20,1 millones. Durante el 2012 TGI aportó US\$2,7 millones mientras que EEB aportó USD\$8,2 millones, en el 2013 no se presentaron capitalizaciones. Durante el 2014 TGI aportó US\$17,5 millones, en la vigencia 2015 EEB hizo una capitalización por USD\$14,1 millones, en 2016, se realizó una nueva capitalización en la cual TGI aportó USD\$2,0 millones y EEB aportó USD\$8,0 millones y durante el 2017, con el ánimo de garantizar la continuidad del negocio, se realizó capitalización en la cual TGI aportó USD\$7,0 millones y GEB antes EEB, aportó USD\$14,0 millones.

*Crédito sindicado Contugás* – La filial Contugás tiene un crédito sindicado por USD\$342 millones, a efectos de financiar las obras asociadas al Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica. Este préstamo está respaldado por un Compromiso Irrevocable de pago de los accionistas, en donde el Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P. y Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., como obligados, se comprometen incondicional e irrevocablemente frente a Contugas, a realizar aportes de inmediata disposición al capital social de la Empresa, directamente o a través de afiliadas, o mediante el otorgamiento a favor de la Empresa de deuda subordinada; en el caso de que la Empresa no cuente con fondos suficientes y disponibles para el pago del Crédito Sindicado y de las obras asociadas al Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica. Así mismo, el préstamo está respaldado principalmente por los siguientes elementos:

- Hipoteca de la Concesión a favor de los Prestamistas
- Fidecomiso de Flujos de los ingresos de la Concesión
- Carta Fianza respaldando el 100% de los intereses semestrales

(2) *TGI International Ltd.* – Con el propósito de servir de vehículo de inversión para la emisión de bonos en los mercados internacionales de capitales, TGI constituyó esta filial en Islas Cayman. Dicha operación la garantizó TGI, quien mantiene 10.000 acciones ordinarias por valor nominal de USD\$1 cada una en TGI International Ltd. Entre el 2 de marzo de 2012 y 6 de abril de 2012, se cancelaron anticipadamente los bonos antes mencionados y TGI emitió directamente nuevos bonos (Ver Nota 15).

La información financiera resumida con respecto a la asociadas de la Empresa se presenta a continuación:

<b>Contugas S.A.C.</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Total activos	\$ 1.364.769	\$ 1.243.143
Total pasivos	<u>1.191.836</u>	<u>1.085.406</u>
Activos netos	<u>\$ 172.933</u>	<u>\$ 157.738</u>
Total ingresos	\$ 334.529	\$ 185.864
Total pérdida del año	<u>(46.079)</u>	<u>(31.940)</u>

<b>Contugas S.A.C.</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Participación de la Empresa en las utilidades y resultados integrales de la asociada	31.51333%	31.20023%
<b>TGI International Ltd.</b>		
Total activos	\$ -	\$ -
Total pasivos	-	-
Activos netos	-	-
Participación de la Empresa en los activos neto de la subordinada	100%	100%
Total ingresos operacionales	-	-
Total pérdida del año	-	-
Participación de la Empresa en las utilidades de la subordinada	100%	100%

## 15. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

No garantizados – al costo amortizado

Préstamos otorgados por:

Partes relacionadas (1)	\$ 1.104.080	\$ 1.110.263
Arrendamiento financiero (operaciones leasing)	<u>32.240</u>	<u>36.648</u>

Subtotal	1.136.320	1.146.911
----------	-----------	-----------

Garantizados – al costo amortizado

Bonos (2)	2.238.000	2.250.533
Bonos – Costo amortizado	(5.063)	(6.141)
Préstamos bancarios (3)	<u>246.910</u>	<u>534.196</u>

No corriente	<u>\$ 3.616.167</u>	<u>\$ 3.925.499</u>
--------------	---------------------	---------------------

### 15.1 Resumen de acuerdos de préstamo

- Al 31 diciembre de 2017 la deuda en moneda extranjera con el Grupo de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. (GEB), accionista mayoritario, asciende a USD 370 millones. Las condiciones de dicho crédito son las siguientes:

Monto	USD 370 millones
Tasa de interés	6,125% anual semestre vencido
Fecha de emisión	6 de Diciembre de 2011
Fecha de vencimiento	21 de Diciembre de 2022

- TGI realizó una emisión de bonos en los mercados internacionales de capital, según la regla 144 a/ regulación de la SEC, en el año 2007, por un valor de USD 750 millones. Entre el 20 de

marzo y 6 de abril de 2012, se cancelaron anticipadamente los bonos antes mencionados y TGI emitió directamente nuevos bonos bajo las siguientes condiciones:

Monto:	USD\$ 750 millones
Tasa Interés	5,7% anual semestre vencido
Fecha emisión:	20 de marzo de 2012
Fecha de vencimiento	20 de marzo de 2022

**Covenants** – TGI en calidad de emisor de los bonos y bajo lo estipulado en el Indenture de la emisión, adquirió los siguientes compromisos y aceptó el cumplimiento de ciertas cláusulas restrictivas que describen a continuación:

- La relación de endeudamiento entre la deuda neta y el EBITDA no debe ser superior a 4.8:1.0.

En el evento en que el compromiso anterior se incumpla, TGI tendría las siguientes limitaciones:

- TGI no podrá crear, incurrir o asumir, ni permitirá que exista ningún gravamen sobre ninguna propiedad o activo, utilidad o ingreso (incluyendo cuentas por cobrar) o derechos con respecto a alguno de ellos.
- TGI no podrá fusionarse o consolidar con ninguna otra sociedad.
- TGI no podrá dedicarse a ningún negocio diferente al negocio de transporte de hidrocarburos y a las actividades o negocios que estén relacionadas.
- TGI no podrá crear ni adquirir ninguna subsidiaria, ni podrá efectuar ninguna inversión en otra sociedad, excepto las inversiones relacionadas en el curso ordinario de los negocios.
- TGI no podrá enajenar ningún activo a excepción de:
  - Ventas de inventarios, activos averiados, obsoletos, usados, improductivos o sobrantes, desperdicios e inversiones en el curso ordinario de los negocios.
  - Otras enajenaciones por una contraprestación que no exceda, individualmente o en conjunto USD\$30 millones (o su equivalente en otras monedas) por año.
- TGI no podrá incurrir en ningún endeudamiento y no podrá garantizar ninguna obligación a favor de un tercero.

Adicional a las limitaciones anteriores, TGI no podrá efectuar ningún cambio en el tratamiento contable y prácticas de reportes financieros o en el tratamiento de impuestos, excepto lo exigido o permitido 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 2015.

Las restricciones anteriores no tendrán efecto si TGI es calificada como grado de inversión, por al menos dos (2) de las calificadoras de riesgo.

El 9 de diciembre de 2014 Fitch Ratings ("Fitch") elevó la calificación crediticia internacional de TGI a "BBB" desde "BBB-" con perspectiva estable. Según Fitch, la acción de calificación refleja

el bajo riesgo del negocio, la estabilidad del flujo de caja de la empresa relacionada con su fuerte posición de negocios y esquema de contratación a largo plazo con ingresos provenientes de tarifas fijas reguladas. Esta calificación fue ratificada el 27 de octubre de 2015.

La agencia Moody's el 20 de enero de 2014 mantuvo la calificación de Riesgo de TGI en Baa3 manteniendo la perspectiva estable, calificación que fue afirmada en el reporte del 12 de junio de 2015. Moody's destaca la posición líder de mercado de TGI, el entorno regulado estable en el que opera y la importante capacidad contratada con baja exposición al volumen transportado que hace predecible los flujos de caja.

Por su parte, en 2015 Standard and Poor's ("S&P") mantuvo la calificación grado de inversión BBB- a TGI, pero cambió la perspectiva de estable a negativa como resultado de la misma acción sobre la casa matriz ("GEB") dadas las condiciones macroeconómicas, la volatilidad de los mercados y la aguda depreciación del peso colombiano en el último año. La agencia calificadora S&P resaltó la predictibilidad del flujo de caja de la Empresa, la menor exposición a la tasa de cambio y la generación de caja predecible y estable en el futuro.

En el año 2016 las tres agencias calificadoras, Moody's, Fitch Ratings y Standard and Poor's afirmaron sus calificaciones crediticias de los bonos 2022 y de TGI como emisor, en Grado de Inversión (Moody's: BBB, Fitch: Baa3 y S&P: BBB), todas con perspectiva estable.

- El 29 de enero del año 2016, la Superintendencia de Sociedades aprobó la fusión de la empresa con Inversiones Energía Latino América Holding S.L. (IELAH). En Mayo 11 de 2016 se formalizó la fusión, asumiendo la sociedad fusionada un crédito sindicado contratado en 2014 en cabeza de IELAH, el cual presenta las siguientes condiciones:

Monto	USD 219 millones
Amortización a capital en Septiembre/16	USD 35 millones
Amortización a capital en Septiembre/17	USD 100 millones
Saldo de la deuda a Diciembre 31/16	USD 184 millones
Saldo de la deuda a Diciembre 31/17	USD 84 millones
Tasa de interés	Libor + 2,25%
Plazo	5 años
Fecha de desembolso	11/09/2014
Fecha de vencimiento	29/08/2019

### **15.2 Obligaciones por arrendamientos financieros**

*Acuerdos de arrendamiento* – El 27 de mayo de 2014, 29 de agosto y 18 de noviembre de 2013, la empresa celebró contratos de Leasing para la compra de las oficinas en Bogota D.C., donde TGI tiene su domicilio principal, estos contratos se celebraron con Leasing Banco de Occidente y Banco de Bogotá. Las condiciones de estas operaciones son las siguientes:

#### **LEASING BANCO DE OCCIDENTE**

Número de contrato:	180-080010	180-094099
Monto:	\$4.602	\$3.161
Tasa de interés:	DTF + 2,9% TA, Pagos mensuales	DTF + 2,9% TA, pagos mensuales.
Fecha de Emisión:	29 de agosto de 2013	27 de Mayo de 2014
Fecha de vencimiento:	29 de diciembre de 2021	27 de Mayo de 2024

#### **LEASING BANCO DE BOGOTÁ**

Número de contrato:	33531719310	33531719410
Monto:	\$8.206	\$1.778
Tasa de interés:	DTF + 2,9% TA, pagos mensuales	DTF + 2,9%TA, pagos mensuales
Fecha de Emisión:	29 de septiembre de 2014	27 de mayo de 2014
Fecha de vencimiento:	29 de septiembre de 2024	27 de mayo de 2024

Por otra parte, el 24 de Noviembre de 2015, la sociedad suscribió un contrato de servicio público de transporte terrestre automotor especial y renting – alquiler de vehículos automotores; con un plazo de (5) años o hasta que se agoten los recursos del contrato, lo primero que ocurra. Las condiciones de esta operación son las siguientes:

Número de contrato: 750754  
Monto: \$24.868  
Tasa de interés: 6,75% E.A  
Fecha de Emisión: 24 de noviembre de 2015  
Fecha de vencimiento: 24 de noviembre de 2020

### 15.3 Pasivos por arrendamiento financiero –

	2017	2016
Pagos mínimos		
Menos de un año	\$ 8.634	\$ 7.839
Entre uno y cinco años	25.349	27.557
Cinco años o más	<u>7.037</u>	<u>12.757</u>
Total	<u>\$ 41.020</u>	<u>\$ 48.153</u>
Cargos de financiamiento		
Menos de un año	\$ 2.379	\$ 2.747
Entre uno y cinco años	6.025	6.888
Cinco años o más	<u>376</u>	<u>1.870</u>
Total	<u>\$ 8.780</u>	<u>\$ 11.505</u>
Valor presente de pagos mínimos		
Menos de un año	6.256	\$ 5.092
Entre uno y cinco años	19.324	20.669
Cinco años o más	<u>6.660</u>	<u>10.887</u>
Total	<u>\$ 32.240</u>	<u>\$ 36.648</u>

### 16. CUENTAS POR PAGAR A PROVEEDORES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

Cuentas comerciales por pagar		
Cuentas por pagar a proveedores (1)	\$ 44.844	\$ 15.625
Otras cuentas por pagar (2)	<u>13.690</u>	<u>10.587</u>
	<u>\$ 58.534</u>	<u>\$ 26.212</u>

- (1) La Empresa 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. Estos valores corresponden al pasivo corriente, no se mantienen cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo, es decir, en pasivo no corriente.
- (2) Las otras cuentas por pagar están representadas en anticipos y depósitos en garantías realizados por nuestros clientes (remitentes) como respaldo a los contratos de transporte de gas natural, suscritos con TGI. Al 31 de diciembre de 2017, la mayor garantía corresponde a

Empresas Públicas de Medellín con un 65,32% y Gas Natural S.A. E.S.P., con 23,78%, aproximadamente.

## 17. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

	2017	2016
Ingresos recibidos por anticipado (1)	\$ 53.901	\$ 45.327
Intereses bonos emitidos	35.435	35.633
Fondos de reserva (2)	5.604	8.021
Impuesto transporte (3)	5.803	6.582
Intereses crédito sindicado	2.883	5.879
Cuota fomento	3.264	3.447
Encargo fiduciario Ariari	<u>3.292</u>	<u>3.114</u>
Corriente	<u>\$ 110.182</u>	<u>\$ 108.003</u>

- (1) Los ingresos recibidos por anticipado corresponden a un contrato con Ecopetrol, en virtud del cual se cobra el valor del cargo fijo en pesos y dólares hasta el año 2026.
- (2) Los fondos de reserva, son descuentos contractualmente pactados con los proveedores cuyos recursos se regresan una vez finalizado el contrato.
- (3) El impuesto de transporte, es un gravamen, que tiene por objeto compensar los efectos causados por el paso del gasoducto por los diferentes municipios Colombianos. Su liquidación es trimestral y su facturación se realiza a los remitentes liquidado como un porcentaje, según la procedencia del gas sobre la totalidad del volumen transportado. Es responsabilidad de TGI como transportador, facturarle, y girarlo a los municipios una vez realizada la liquidación del mismo por parte del Ministerio de Minas y Energía previo reporte e información suministrada por TGI.

## 18. PROVISIONES

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

Provisiones corrientes por beneficio a empleados	\$ 7.280	\$ 9.606
Otras provisiones corrientes	48.698	22.591
Provisiones judiciales	17.808	16.941
Provisiones ambientales y desmantelamiento	91.421	88.765
Provisión opción de compra BOMT	<u>-</u>	<u>7.975</u>
Total	165.207	145.878
Corriente	7.280	9.606
Corriente	<u>48.698</u>	<u>22.591</u>
	55.978	32.197
No corriente	<u>109.229</u>	<u>113.681</u>
	<u>\$ 165.207</u>	<u>\$ 145.878</u>

	Beneficios a empleados		Otras provisiones	Provisiones judiciales	Provisiones ambientales y desmantelamiento	Provisión opción compra BOMT	Total
	Corriente				No corriente		
Saldo al 1 de enero de 2016	\$ 9.997	\$ 17.612		\$ 19.101	\$ 79.853	\$ 7.903	\$ 134.466
Provisiones adicionales reconocidas	9.606	27.570			8.912	72	46.160
Reducciones por pagos	<u>(9.997)</u>	<u>(22.591)</u>		<u>(2.160)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(34.748)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2016	9.606	22.591		16.941	88.765	7.975	145.878
Provisiones adicionales reconocidas	7.280	48.698		867	2.656	-	59.501
Reducciones por pagos	<u>(9.606)</u>	<u>(22.591)</u>		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(7.975)</u>	<u>(40.172)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2017	<u>\$ 7.280</u>	<u>\$ 48.698</u>		<u>\$ 17.808</u>	<u>\$ 91.421</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 165.207</u>

Al 31 de diciembre de 2017 los saldos corresponden a provisiones por obligaciones ambientales, beneficios a empleados y reclamaciones contra TGI por litigios civiles, administrativos y laborales, principalmente.

TGI S.A., suscribió contrato con el Consorcio CLI, conformado por las sociedades Lavman Ingenieros Ltda., y Cosacol S.A., para la construcción de los Loops Fase II del proyecto de expansión del gasoducto Cusiana - La Belleza, en el tramo 5. Según el Consorcio al momento de ejecutar la obra, se encontró que la información entregada en la fase precontractual presentaba inconsistencias, además de demoras en la tramitación de algunas licencias ambientales necesarias para la ejecución del proyecto; por lo que dentro de las pretensiones de la demanda se encuentran, la declaración de nulidad del oficio 04-08-11 por medio del cual la Empresa termina unilateralmente el contrato de obra número 750124 suscrito con el Consorcio CLI, y se condene a TGI S.A. E.S.P., al pago de los perjuicios materiales en su modalidad de daño emergente y lucro cesante, tasados en la suma de \$16.000 (Dieciséis mil millones de pesos). Con base en la evaluación de la probabilidad de éxito en la defensa de estos casos, la Empresa ha provisionado la suma mencionada al 31 de diciembre de 2017 para cubrir la pérdida probable por esta contingencia.

TGI estima que el resultado de los pleitos no provisionados serán favorables y no causarán pasivos de importancia que deban ser contabilizados o que, si resultaran, éstos no afectarán de manera significativa la posición financiera de la Empresa.

La provisión para opción de compra del BOMT registrada a diciembre de 2016, corresponde al derecho que tenía TGI sobre el contrato BOMT de Transgas, el cual tuvo vigencia hasta el mes de agosto de 2017, fecha en la cual los activos se revirtieron y pasaron a ser propiedad de TGI dado que se ejerció el derecho de opción de compra del BOMT Mariquita-Cali, señalado en el contrato, por lo cual la provisión a diciembre de 2017 por este concepto, es cero.

Adicionalmente, algunos clientes glosan valores parciales o totales a favor o en contra de las facturas emitidas por TGI, al tener diferencias frente a la regulación donde se generan discrepancias contractuales. Para los años 2017 y 2016, los valores son los siguientes:

	2017	2016
Cuenta por cobrar		
EPM	\$ 27.973	\$ 19.492
Isagen	<u>37.615</u>	<u>28.300</u>
Total	<u>\$ 65.588</u>	<u>\$ 47.792</u>
Cuenta por pagar		
EPM	<u>\$ 9.223</u>	<u>\$ 9.223</u>
Total	<u>\$ 9.223</u>	<u>\$ 9.223</u>

## 19. OTROS PASIVOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

No corriente - Derivados	<u>\$ -</u>	<u>\$ 327.475</u>
--------------------------	-------------	-------------------

Con el fin de mitigar los efectos de las fluctuaciones en la tasa de cambio sobre la deuda en dólares adquirida por la emisión de bonos en el mercado internacional de capitales, en enero de 2009 y 2010, se celebraron operaciones de cobertura. Estas operaciones consisten en la combinación de swaps y forward. Estos contratos son ajustados mensualmente a su valor de mercado y los ajustes obtenidos los cuales son registrados a cuentas de resultado. En razón a que el subyacente de estas coberturas, que era el bono emitido en 2007 con vencimiento en 2017, ya no existe, y a que el flujo de TGI está altamente dolarizado, en el 2011 y 2014 se decidió liquidar de forma sintética estas operaciones suscribiendo estructuras combinadas de swaps y forwards con las condiciones opuestas a las suscritas inicialmente.

A continuación se presenta en forma detallada todos y cada uno de los Swaps y Forward suscritos por TGI, los cuales fueron liquidados y finalizados en octubre de 2017:

### Tranche original 8 ene 2009

Contraparte:	Bancolombia
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI paga en COP	\$ 111.500
Tasa de interés que TGI paga:	2%
Tasa de interés que TGI recibe:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 173.925
Monto que TGI recibió al final USD	USD 50,000,000

### Opposite swap Tranche original 8 ene 2009

Contraparte:	BBVA
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI recibe en COP	\$ 111.500
Tasa de interés que TGI recibe	2%
Tasa de interés que TGI paga:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 173.925
Monto que TGI recibió al final USD	USD 80,760,000

Tranche original 28 ene 2009	
Contraparte:	Citibank
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI paga en COP	\$ 112.500
Tasa de interés que TGI paga:	2%
Tasa de interés que TGI recibe:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 149.750
Monto que TGI recibió al final USD	USD 50,000,000
Opposite swap Tranche original 28 ene 2009	
Contraparte:	BNP PARIBAS
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI recibe en COP	\$ 112.500
Tasa de interés que TGI recibe	2%
Tasa de interés que TGI paga:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 149.750
Monto que TGI recibió al final USD	USD 70,396,538
Operación cerrada en septiembre de 2014	
Tranche original 16 ene 2009	
Contraparte:	Bancolombia
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI paga en COP	\$ 111.250
Tasa de interés que TGI paga:	2%
Tasa de interés que TGI recibe:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 167.408
Monto que TGI recibió al final USD	USD 50,000,000
Opposite swap Tranche original 16 ene 2009	
Contraparte:	JP Morgan
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI recibe en COP	\$ 111.250
Tasa de interés que TGI recibe	2%
Tasa de interés que TGI paga:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 167.408
Monto que TGI recibió al final USD	USD 78,155,000
Tranche original 9 ene 2009	
Contraparte:	Bancolombia
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI paga en COP	\$ 110.500
Tasa de interés que TGI paga:	2%
Tasa de interés que TGI recibe:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 171.993
Monto que TGI recibió al final USD	USD 50,000,000
Opposite swap Tranche original 9 ene 2009	
Contraparte:	BBVA
Monto sobre el cual se calculan los intereses que TGI recibe en COP	\$ 110.500
Tasa de interés que TGI recibe	2%
Tasa de interés que TGI paga:	0%
Monto que TGI pagó al final en COP	\$ 171.993
Monto que TGI recibió al final USD	USD 80,730,000

## 20. PATRIMONIO

	2017	2016
Capital social	\$ 1.565.487	\$ 1.565.487
Prima de emisión de acciones	<u>196</u>	<u>196</u>
Total	<u>\$ 1.565.683</u>	<u>\$ 1.565.683</u>

El capital social emitido está compuesto por 145.402.814 acciones ordinarias totalmente pagadas integrado por acciones comunes nominativas con valor nominal de \$10.766,55 pesos.

## 21. RESERVAS

Reserva legal	\$ 173.610	\$ 138.418
Reserva ocasional	16.661	-
Reserva ocasional Art. 130 del Estatuto tributario	<u>-</u>	<u>270.565</u>
Total	<u>\$ 190.271</u>	<u>\$ 408.983</u>

**Reserva legal** - De acuerdo con la ley Colombiana, la Empresa debe transferir como mínimo el 10% de la utilidad del ejercicio a una reserva legal hasta que esta sea mínimo al 50% del capital suscrito. Esta reserva no está disponible para ser distribuida, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas.

**Reserva ocasional** - Para 2017, la Asamblea General de Accionistas constituye reserva ocasional para futuros proyectos por valor de \$16.661. para el año 2016, la Asamblea aprobó la distribución de \$4.186 como dividendos

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

TGI no estaba obligado a constituir reserva para obtener el derecho a la deducción por depreciación. Siendo así, la apropiación que la Asamblea de Accionistas, mediante Acta No. 37 del 28 de marzo de 2017, hizo de tal reserva, se enmarcó en compensar la disminución del patrimonio generado por la fusión IELAH - TGI.

## 22. INGRESOS

A continuación se presenta un análisis de los ingresos del período de la Empresa para operaciones que continúan.

Servicios por transporte de gas - cargos fijos	\$ 1.132.195	\$ 1.135.806
Servicios por transporte de gas - cargos variables	73.457	142.706
Servicios complementarios de transporte de gas	<u>15.742</u>	<u>37.633</u>
Total	<u>\$ 1.221.394</u>	<u>\$ 1.316.145</u>

## 23. COSTO DE VENTAS

Depreciaciones y amortizaciones	\$ 228.433	\$ 244.228
Órdenes y contratos de mantenimientos y reparación	56.942	47.125
Costo de bienes y servicios	49.771	45.161
Servicios profesionales	37.648	32.516
Seguros	21.107	23.178
Arrendamientos	10.247	10.212
Honorarios	9.969	9.862

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Impuestos, tasas y contribuciones	4.054	4.381
Servicios públicos	2.185	1.877
Transportes, fletes y acarreos	3.246	1.764
Relaciones con comunidades - operación directa	1.851	732
Estudios y proyectos	3.081	238
Otros	<u>2.106</u>	<u>1.784</u>
Total	<u>\$ 430.640</u>	<u>\$ 423.058</u>

#### **24. GASTOS OPERACIONALES Y DE ADMINISTRACIÓN**

Servicios personales		
Salario integral	\$ 8.031	\$ 6.483
Sueldos de personal	2.430	1.898
Beneficio subsidio tasa préstamos y bonificaciones	460	2.230
Cotizaciones a fondos pensionales	1.025	822
Vacaciones	627	440
Bienestar social	558	301
Capacitación	927	193
Otros servicios personales	<u>3.878</u>	<u>3.297</u>

Total	<u>\$ 17.936</u>	<u>\$ 15.664</u>
-------	------------------	------------------

Impuestos		
Impuesto a la riqueza	\$ 5.494	\$ 13.751
Impuesto a las ventas IVA no descontable	3.636	2.590
Gravamen a los movimientos financieros	3.869	1.594
Contribución Superintendencias y CREG	1.003	1.028
Otros Impuestos	<u>1.012</u>	<u>1.574</u>

Total	<u>\$ 15.014</u>	<u>\$ 20.537</u>
-------	------------------	------------------

Depreciación, amortización y provisión		
Amortización	\$ 5.442	\$ 5.294
Deterioro PPE	-	4.622
Provisión	1.197	3.322
Depreciación	<u>1.139</u>	<u>1.317</u>

Total	<u>\$ 7.778</u>	<u>\$ 14.555</u>
-------	-----------------	------------------

Otros gastos de operación		
Honorarios	14.703	12.346
Honorarios EEB apoyo técnico	12.994	11.984
Otros gastos generales	3.152	6.272
Servicios	1.261	940
Publicidad y Propaganda	<u>642</u>	<u>466</u>

Total	<u>\$ 32.752</u>	<u>\$ 32.008</u>
-------	------------------	------------------

## 25. COSTOS FINANCIEROS

	2017	2016
Deuda pública externa de largo plazo bonos	\$ 125.014	\$ 128.802
Intereses operaciones financiamiento interno, largo plazo – vinculadas	67.287	68.763
Intereses financiamiento externo, fusión IELAH	30.589	25.138
Pérdida por valoración operaciones de cobertura	13.763	12.825
Pérdida método participación patrimonial Contugas	14.521	10.160
Activos fijos - costo financiero desmantelamiento	5.743	9.716
Intereses operaciones financiamiento interno largo plazo - leasing	2.950	3.143
Costo amortizado opción compra BOMT	374	412
Gastos bancarios	186	121
Otros intereses	<u>833</u>	<u>323</u>
Total	<u>\$ 261.260</u>	<u>\$ 259.403</u>

## 26. INGRESOS FINANCIEROS

Intereses crédito vinculados económicos	\$ 5.169	\$ 17.131
Valoración operaciones de cobertura	12.996	15.135
Intereses (cuentas de ahorro, fondos de valores)	10.219	10.215
Intereses CDT moneda nacional y extranjera	7.304	2.818
Costo amortizado (prestamos, depósitos)	896	1.282
Intereses de cuentas por cobrar	1.452	1.067
Otros intereses	<u>1.012</u>	<u>638</u>
Total	<u>\$ 39.048</u>	<u>\$ 48.286</u>

## 27. OTROS GASTOS E INGRESOS

Por siniestros	\$ 3.159	\$ 517
Devolución donación - Fundación GEB	2.333	-
Utilidad en venta de activos	-	911
Otros ingresos varios	<u>254</u>	<u>72</u>
Total otros ingresos	<u>\$ 5.746</u>	<u>\$ 1.500</u>
Donaciones	\$ -	\$ -
Costas y procesos judiciales	(2.656)	(3)
Pérdida en baja de propiedad, planta y equipo	<u>(5)</u>	<u>(138)</u>
Otros gastos	<u>\$ (2.661)</u>	<u>\$ (141)</u>

## 28. IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON OPERACIONES QUE CONTINUAN

**28.1 Impuesto sobre la renta reconocido en resultados** – Las disposiciones fiscales aplicables a la Empresa establece una tarifa general del 34% para el año 2017, para el año 2018 en adelante del 33%, y una sobretasa para bases gravables superiores a \$800.000 entre el 0 y el 6%, para el año 2018 será entre el 0 y 4%.

Las declaraciones de renta correspondientes a los años 2014, 2015 y 2016 están sujetas a revisión y aceptación por parte de las autoridades fiscales.

Para los años 2017 y 2016, la Empresa calculó la provisión para el impuesto sobre la renta tomando como base la renta ordinaria, siendo ésta superior a la renta presuntiva.

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Impuesto corriente:		
Ajuste de periodos anteriores (1)	\$ (68.341)	\$ -
Impuesto sobre la renta año corriente	(146.253)	(118.916)
Impuesto sobre la renta para la equidad CREE año corriente	<u>-</u>	<u>(70.960)</u>
	<u>\$ (214.594)</u>	<u>\$ (189.876)</u>

(1) El ajuste de periodos anteriores corresponde al cambio de las vidas útiles de los activos fijos, el cual generó un menor gasto deducible de impuestos para el año 2016.

Impuesto diferido:		
Pérdidas fiscales y exceso presuntiva	\$ -	\$ (94.996)
Del período actual	170.973	(46.454)
Ajuste por conversión moneda funcional	<u>13.727</u>	<u>31.178</u>
	<u>184.700</u>	<u>(110.272)</u>
Total impuesto sobre la renta reconocido en el período	<u>\$ (29.894)</u>	<u>\$ (300.148)</u>

La conciliación entre la utilidad antes de impuestos y la renta líquida gravable por el año 2016 y 2017 es la siguiente:

Impuesto sobre la renta:		
Ganancias antes de Impuestos	\$ 459.976	\$ 652.072
Ajustes y reclasificaciones derivados de la aplicación del nuevo marco técnico contable	-	186.746
Utilidad / pérdida antes de impuesto provenientes de la utilidad / pérdida antes de impuesto		
provenientes de las operaciones que continúan	459.976	838.818
Gasto del impuesto calculado al 34% (2016:25%)	156.392	209.705
Gasto del impuesto de renta CREE calculado al 9% (2016)	-	75.494
Sobretasa del CREE calculada al 6% (2016:5%)	27.551	50.281
Efecto impositivo de las partidas conciliatorias:		
Efecto de los ingresos que están exentos de impuestos	(5.204)	(8.828)
Efecto de gastos que no son deducibles al determinar la ganancia gravable	60.804	30.982
Ingresos no fiscales reconocidos en la utilidad	-	135
Deducciones fiscales	(90.979)	168.609
Provisión de cartera	(2.310)	281
Ganancia ocasional	<u>-</u>	<u>436</u>
Gasto de impuesto a las ganancias reconocido en los resultados (relacionado con las operaciones que continúan)	<u>\$ 146.253</u>	<u>\$ 189.876</u>

**28.2 Activos y pasivos del impuesto corriente –**

	2017	2016
Anticipos impuesto de renta y complementarios	\$ 108.122	\$ 58.401
Anticipos Industria y Comercio	<u>45</u>	<u>13</u>
Total activos	<u>108.167</u>	<u>58.414</u>
Retenciones por pagar (renta y cree)	(8.006)	(4.995)
Impuesto de renta por pagar	(146.253)	(189.917)
Impuestos por pagar (diferente de renta)	(985)	(828)
Impuesto Industria y Comercio por pagar	<u>(39)</u>	<u>(121)</u>
Total pasivos	<u>(155.283)</u>	<u>(195.861)</u>
Total	<u>\$ ( 47.114)</u>	<u>\$ (137.447)</u>

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

Impuesto diferido activo	\$ 69.198	\$ 61.662
Impuesto diferido pasivo	<u>(1.215.244)</u>	<u>(1.378.681)</u>
Total	<u>\$ (1.146.046)</u>	<u>\$ (1.317.019)</u>

2017	Naturaleza	Saldo de apertura	Reconocido en los resultados	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo de cierre
Impuesto diferido (pasivo) / activo relacionado con:					
Propiedades, planta y equipos	Activo	\$ 9.291	\$ 5.870	-	\$ 15.161
	Pasivo	(1.241.961)	176.844	-	(1.065.117)
Activos intangibles	Activo	974	260	-	1.234
	Pasivo	(112.818)	(4.629)	-	(117.447)
Provisiones	Activo	736	3	-	739
	Pasivo	(1)	1	-	-
Deudas pendientes	Activo	-	-	-	-
	Pasivo	-	(6.176)	-	(6.176)
Obligaciones por beneficios definidos	Activo	44.139	1.589	-	45.728
	Pasivo	(15.206)	(527)	-	(15.733)
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	Activo	6.403	(67)	-	6.336
	Pasivo	(4.572)	97	-	(4.475)
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	Activo	-	-	-	-
	Pasivo	(2.326)	(3.921)	-	(6.247)
Otros activos no financieros - corrientes	Activo	-	-	-	-
	Pasivo	(841)	792	-	(49)

2017	Naturaleza	Saldo de apertura	Reconocido en los resultados	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo de cierre
Otros activos no financieros – no corrientes	Activo	119	(119)	-	-
	Pasivo	(956)	956	-	-
Total		\$ (1.317.019)	\$ 170.973	\$ -	\$(1.146.046)

2016	Naturaleza	Saldo de apertura	Reconocido en los resultados	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldo de cierre
Impuesto diferido (pasivo) / activo relacionado con:					
Propiedades, planta y equipos	Activo	\$ 192.502	\$(183.211)	\$ -	9.291
	Pasivo	(1.756.974)	515.013	-	(1.241.961)
Activos intangibles	Activo	342.498	(341.524)	-	974
	Pasivo	(192.498)	79.680	-	(112.818)
Provisiones	Activo	303	433	-	736
	Pasivo	(421)	420	-	(1)
Deudas pendientes	Activo	3.175	(3.175)	-	-
	Pasivo	(5.720)	5.720	-	-
Obligaciones por beneficios definidos	Activo	67.311	(23.172)	-	44.139
	Pasivo	(24.268)	9.062	-	(15.206)
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	Activo	24.971	(18.568)	-	6.403
	Pasivo	-	(4.572)	-	(4.572)
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	Activo	25.025	(25.025)	-	-
	Pasivo	(35.612)	33.286	-	(2.326)
Inventarios	Activo	1.507	(1.507)	-	-
	Pasivo	(3.021)	3.021	-	-
Propiedades de inversión	Activo	-	-	-	-
	Pasivo	(2.251)	2.251	-	-
Otros activos no financieros - corrientes	Activo	-	-	-	-
	Pasivo	-	(841)	-	(841)
Otros activos no financieros – no corrientes	Activo	-	119	-	119
	Pasivo	-	(956)	-	(956)
Pérdidas fiscales	Activo	94.996	-	(94.996)	-
	Pasivo	-	-	-	-
Total		\$ (1.268.477)	\$ 46.454	\$ (94.996)	\$ (1.317.019)

## 29. IMPUESTO A LA RIQUEZA

La Empresa liquidó el impuesto por valor de \$ 5.494 (2016: \$13.701), tomando como base el patrimonio líquido poseído al 1 de enero de 2017 a una tarifa del 0,40%. La declaración se presentó en el mes de mayo de 2017 y su pago se efectuó en dos cuotas iguales en los meses de mayo y septiembre de 2017.

### 30. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

**30.1 Transacciones comerciales** – Durante el año, las empresas relacionadas de la Empresa realizaron las siguientes transacciones comerciales con partes relacionadas que no son miembros de la Empresa:

	2017	2016
Ingresos		
Gas Natural S.A. E.S.P.		
Servicio de transporte (1)	\$ 400.526	\$ 386.671
O&M	38	23
Pérdidas de gas	1.725	2.160
Otros	<u>18.669</u>	<u>35.963</u>
Total	420.958	424.817
Emgesa S.A. E.S.P.		
Servicio de transporte	611	1.038
Pérdidas de gas	-	12
Otros	<u>27</u>	<u>59</u>
Total	638	1.109
Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P.		
Intereses	<u>5.161</u>	<u>17.116</u>
Total	5.161	17.116
Total ingresos	<u>\$ 426.757</u>	<u>\$ 443.042</u>
Costos /Gastos		
Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P.		
Intereses	\$ 67.287	\$ 68.763
Apoyo técnico (2)	<u>12.994</u>	<u>11.984</u>
Total	80.281	80.747
Emgesa S.A.		
Servicio energía	1.088	435
Gas combustible	<u>3.054</u>	<u>2.974</u>
Total	4.142	3.409
Promigás Servicios Integrados S.A.		
Entrenamiento colaboradores TGI	<u>13</u>	<u>-</u>
Total	13	-
Codensa S.A. ESP.		
Alumbrado navideño y Servicio Energía Distritos	<u>913</u>	<u>-</u>
Total	913	-
Gas Natural S.A. E.S.P.		
O&M gasoducto de la Sabana	4.582	4.333
Arrendamiento gasoducto de la Sabana	8.488	8.507
Suministro de gas estaciones compresoras	<u>18.569</u>	<u>17.157</u>
Total	<u>31.639</u>	<u>29.997</u>
Total costos y gastos	<u>\$ 116.988</u>	<u>\$ 114.153</u>

- (1) TGI ha celebrado varios contratos de transporte de gas natural con la Empresa Gas Natural S.A. ESP., en los cuales TGI acuerda poner a disposición su sistema de gasoductos y transportar gas natural a los destinos requeridos por Gas Natural S.A. E.S.P., y esta Empresa se compromete a pagar las tarifas establecidas en dichos contratos. Al cierre de diciembre 31 de 2017, Gas Natural S.A. ESP., tiene 8 contratos vigentes por un valor estimado de USD \$896 millones y \$833.847 millones de pesos, con vencimientos que oscilan entre los años 2018 y 2024.
- (2) El 5 de enero de 2009 se firmó un contrato con Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P., con duración de 20 años, cuyo objeto es prestar asesoría y servicios de apoyo técnico, jurídico, administrativo y financiero en la ejecución de las actividades que son requeridas para el debido desarrollo de su objeto social. El 28 de mayo de 2010 se firmó un otro sí al contrato, por el cual se modifican los porcentajes anuales a los que está sujeto el cobro del servicio. El monto a pagar para el año 2014 y siguientes, corresponde al 1,20% anual del EBITDA del año anterior de TGI, más IVA.

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

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Activo:</b>		
Cuentas por cobrar		
Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P.	\$ -	\$ 189.484
Gas Natural S.A. E.S.P. (1)	<u>23.879</u>	<u>21.699</u>
<b>Total activo</b>	<u>\$ 23.879</u>	<u>\$ 211.183</u>
<b>Corriente</b>	<u>\$ 23.879</u>	<u>\$ 211.183</u>
<b>Pasivo:</b>		
Deuda Intercompany		
Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P. (Ver nota 15)	<u>\$ 1.104.080</u>	<u>\$ 1.110.263</u>
Cuentas por pagar		
Grupo Energía de Bogotá S.A. E.S.P.	\$ 8.733	\$ 8.784
Gas Natural S.A. E.S.P. (2)	382	722
Codensa S.A.	420	-
Emgesa S.A.	277	-
Promigás S.A. E.S.P. (3)	<u>23</u>	<u>23</u>
	<u>9.835</u>	<u>9.529</u>
<b>Total pasivo</b>	<u>\$ 1.113.915</u>	<u>\$ 1.119.792</u>
<b>Corriente</b>	\$ 9.835	\$ 9.529
<b>No corriente (Ver nota 15)</b>	1.104.080	1.110.263

Los importes pendientes no están garantizados y se liquidarán en efectivo. No se han otorgado ni recibido garantías. No se ha reconocido ningún gasto en el período actual, ni en periodos anteriores, con respecto a cuentas incobrables o cuentas de cobro dudoso relacionados con los importes adeudados por partes relacionadas.

- (1) Al 31 de diciembre de 2017, corresponde al desarrollo de los diferentes contratos de servicio de transporte de gas natural, celebrados con la Empresa Gas Natural S.A. E.S.P.

- (2) Para el año 2017 corresponde al servicio de operación y mantenimiento del gasoducto de la Sabana en desarrollo del contrato suscrito con Gas Natural S.A. E.S.P.
- (3) Corresponde a la oferta mercantil de activos embebidos en sistema de transporte de Gas de Promigás – Guajira.

**30.2 Compensación del personal clave de la gerencia** – La compensación de los directores y otros miembros clave de la gerencia durante el año fue la siguiente:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Beneficios a corto plazo	\$ 4.898	\$ 5.593
Pagos basados en acciones	<u>431</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 5.329</u>	<u>\$ 5.593</u>

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

### **31. PAGOS BASADOS EN ACCIONES**

#### **31.1 Plan de opción sobre acciones de los empleados –**

*31.1.1 Detalles del programa de opciones sobre acciones a los directivos de la Empresa* – Basado en acuerdo estipulado en el numeral 4.10 del Acuerdo de Accionistas firmado el 2 de marzo de 2011 entre CVCI y la Empresa de Energía de Bogotá, en la Junta Directiva del 28 de julio de 2011 se creó el programa de opciones sobre acciones con el fin de atraer y mantener personal altamente calificado para posiciones gerenciales. Cada año desde el año 2011, la Junta Directiva otorgaba a los directivos un paquete de opciones sobre acciones las cuales se podían ejercer en porcentajes acumulativos de 25% por cada anualidad transcurrida desde la fecha de otorgamiento. Las fechas de otorgamiento de las opciones fueron las siguientes:

- Sesión de Junta Directiva del 28 de julio de 2011 se otorgaron 481.035 opciones a un precio de USD \$8,005.
- Sesión de Junta Directiva del 27 de julio de 2012 se otorgaron 426.332 opciones a un precio de USD \$9,466.
- Sesión de Junta Directiva del 23 de agosto de 2013 se otorgaron 580.679 opciones a un precio de USD 12,30 (este precio se definió en la Asamblea de Accionistas del 2 de julio de 2014, ya que CVCI estaba ya en proceso de venta y no se contaba con un precio en el mercado).

Los precios y cantidades de otorgamiento de los años 2011 y 2012 mencionados anteriormente incluyen la variación por efecto de la capitalización de la prima en colocación de acciones que se llevó a cabo a finales del 2012.

El 2 de julio de 2014 se protocolizó la venta del 100% de las acciones pertenecientes a CVCI a la Empresa de Energía de Bogotá (EEB). Ese mismo día se llevó a cabo una Asamblea de Accionistas donde se decidió terminar el programa, de tal forma que no hubo posteriores otorgamientos a esta fecha. De esta manera, las últimas opciones se causarían en el 2017.

Para el 2017, la situación de las opciones por reconocer y pagar de acuerdo con el año en que se otorgaron era la siguiente:

- En el año 2015 se devengaron pero no se pagaron 18.898 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en 2011

- En el año 2015 se devengaron pero no se pagaron 13.916 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en el 2012
- En el año 2016 se devengaron pero no se pagaron 26.456 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en el 2012
- En el año 2015 se devengaron pero no se pagaron 18.555 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en el 2013
- En el año 2016 se devengaron pero no se pagaron 42.091 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en el 2013
- En el 2017 se devengaron 18.555 opciones correspondientes a las opciones otorgadas en el 2013

El cuadro siguiente resume la situación en el 2017 de las opciones así como el precio al cual se otorgaron:

Opciones otorgadas en	Fecha de reconocimiento	Opciones con derecho a pago	Precio de otorgamiento (USD)
1. 28/07/2011	28/07/2015	18.898	\$ 8,0050
2. 27/07/2012	27/07/2015	13.916	9,4660
3. 27/07/2012	27/07/2016	26.457	9,4660
4. 23/08/2013	23/08/2015	18.555	12,3000
5. 23/08/2013	23/08/2016	42.091	12,3000
6. 23/08/2013	23/08/2017	18.555	12,3000

Para realizar el pago de estos derechos, la empresa se basa en una valoración por acciones al momento de causado el derecho. Teniendo en cuenta que las opciones que se vencieron en el 2015 no se habían pagado, hubo necesidad de realizar una valoración a esa fecha. Para las opciones que se vencieron en el 2016 hubo necesidad de realizar otra valoración. Y para las opciones es que se vencieron en el 2017 otra valoración. Este ejercicio de valoración, en aras de garantizar la imparcialidad debida, se contrató con la firma, INCORBANK, la cual es una banca de inversión de reconocida trayectoria.

Del trabajo contratado se obtuvo:

- Valor por acción a julio de 2015: USD \$14,5800
- Valor por acción a julio de 2016: USD \$12,4880
- Valor por acción a agosto de 2017: USD \$14,1052

El valor a pagar por cada serie de opciones se resume en el cuadro siguiente:

Opciones otorgadas en	Opciones con derecho a pago	Precio de otorgamiento (USD)	Precio de re-adquisición (USD)	Valor de Re-adquisición (USD)
1. 28/07/2011	18.898	\$ 8,005	\$ 14,5800	\$ 124.254
2. 27/07/2012	13.916	9,4660	12,4880	42.053
3. 27/07/2012	26.457	9,4660	14,5800	135.300
4. 23/08/2013	18.555	12,3000	12,4880	3.488
5. 23/08/2013	42.091	12,3000	14,5800	95.967

Opciones otorgadas en	Opciones con derecho a pago	Precio de otorgamiento (USD)	Precio de re-adquisición (USD)	Valor de Re-adquisición (USD)
6. 23/08/2013	18.555	12,3000	14,1052	<u>33.495</u>
Total reconocido (1)				<u>\$ 434.557</u>

La cuenta del Balance General relacionada con el pago de las opciones, se denomina bonificaciones. Los movimientos realizados durante el año en esta cuenta se relacionan a continuación:

Opciones	USD	TRM	COP
Saldo diciembre 31 de 2016	\$ 590.286	\$ 3.000,71	\$ 1.771
Utilidad por valoración	189.224		574
Opciones causada años anteriores	401.062		1.197
Opciones causadas 2017	33.495		99
Opciones por pagar (1)	434.557		1.297
Opciones pagadas	298.284		890
Saldo	136.2723		407
Diferencia en cambio	(1.755)		(5)
Saldo diciembre 31 de 2017	\$ 134.518		\$ 401

*31.1.2 Cambios en las opciones sobre acciones durante el período* – En la siguiente tabla se concilian las opciones sobre las acciones en circulación, al inicio y al final del año:

	Número de opciones	Precio Promedio Ponderado del ejercicio
Saldo al inicio del año	119.916	\$ 9.980
Ejercidas durante el año	18.555	5.387
Pagadas durante el año	<u>95.864</u>	<u>9.285</u>
Saldo al final del período	<u>42.607</u>	<u>\$ 9.544</u>

*31.1.3 Opciones sobre acciones ejercidas durante el año* – Las siguientes opciones sobre acciones fueron ejercidas durante el año:

Durante el año 2016 se ejercieron 18.555 opciones sobre acciones de la Empresa. De acuerdo con la valoración realizada por la firma INCORBANK las acciones en agosto de 2017 tenían un valor de USD 14,1052. Dado que las opciones se otorgaron a USD 12,30; cada opción se recompró en USD recibió en USD 1,8052; resultando en total USD 33.495 equivalentes a COP 99.947.837; es decir, a un promedio de COP 5.387 por opción.

*31.1.4 Medición de mercado de las opciones sobre las acciones a la fecha de adquisición* –

Dado que el programa de opciones se terminó en el 2017; el saldo de las opciones pendientes es cero; por consiguiente, no se necesario realizar valoraciones a precio de mercado.

## 32. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Empresa monitorea de forma continua la exposición a los riesgos financieros, donde se analizan las exposiciones netas y la magnitud de los mismos, con el objetivo de gestionarlos de manera oportuna. Como parte del sistema de administración de riesgos, la Empresa evalúa diferentes estrategias de mitigación, dentro de las cuales se encuentran tanto coberturas naturales como coberturas financieras. En el uso de coberturas financieras la Empresa busca minimizar los efectos de estos riesgos mediante el uso de instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición al riesgo, debidamente aprobados por la Junta Directiva, ente de control máximo que aprueba los lineamientos sobre los que se rige la administración de riesgos financieros.

**32.1 Administración del riesgo de capital** - La Empresa administra su capital para asegurar que estará en capacidad de continuar como negocio en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y capital.

La estructura de capital consiste en la deuda neta (los préstamos compensados por saldos de efectivo y bancos) y el capital de la Empresa (compuesto por capital social, prima en emisión de acciones, reservas y resultados acumulados).

**32.1.1 Índice de endeudamiento** - El índice de endeudamiento del período sobre el que se informa es el siguiente:

	2017	2016
Deuda (Ver nota 15)	\$ 3.616.167	\$ 3.925.499
Efectivo y bancos	<u>237.232</u>	<u>683.399</u>
Deuda neta	<u>\$ 3.378.935</u>	<u>\$ 3.242.100</u>
Patrimonio	<u>\$ 1.755.954</u>	<u>\$ 1.974.666</u>
Índice de deuda neta a patrimonio	<u>51,97%</u>	<u>60,91 %</u>

### 32.2 Categorías de instrumentos financieros

Activos financieros:		
Efectivo y bancos	\$ 237.232	\$ 683.399
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	155	471
Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar	149.941	150.199
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	23.879	211.183
Pasivos financieros:		
Cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar	58.534	26.212
Otros pasivos financieros	110.182	108.003
Cuentas por pagar a partes relacionadas	9.835	9.529
Pasivos financieros	3.616.167	3.925.499
Instrumentos derivados en relaciones de cobertura	-	327.475

**32.3 Gestión de riesgo de endeudamiento** - La Empresa gestiona su endeudamiento para asegurar que estará en capacidad de continuar como negocio en marcha, garantizando los recursos para su expansión y optimizando los saldos de deuda y patrimonio, lo cual contribuye a maximizar el rendimiento para sus accionistas.

Para la Empresa es de gran relevancia continuar con calificaciones de riesgo de emisor y de su deuda corporativa en grado de inversión, de parte de agencias de rating internacional más importantes del mercado, para lo cual es importante mantener el indicador de Deuda Financiera sobre EBITDA por debajo o igual a 4,0 veces; es posible que en momentos puntuales pueda sobrepasar este límite, pero no será de forma sostenida y en el corto plazo retornará a niveles objetivo, con el fin de mantener el grado de inversión. La Empresa revisa periódicamente este indicador en su proceso de toma de decisiones de crecimiento y endeudamiento.

**32.4 Gestión de riesgo de liquidez y contraparte** - La Vicepresidencia Financiera de la Empresa monitorea periódicamente a través de análisis de flujos de caja de corto y largo plazo, las necesidades de recursos, garantizando el pago de los compromisos adquiridos colocando los excedentes en títulos y bancos de primer nivel y con las calificaciones de riesgo requeridas por la política corporativa. La Tesorería de la Empresa coordina junto con la Tesorería de EEB el acceso a inversiones en los mercados financieros nacionales e internacionales, monitorea y gestiona los riesgos financieros relacionados con las operaciones de la Empresa a través de los informes de riesgo generados por la casa matriz, los cuales analizan las exposiciones dependiendo del grado y la magnitud de los mismos.

Del endeudamiento total de TGI, el 89.3% tiene vencimiento en el largo plazo, y el 10,7% en el corto plazo (2017), con lo cual el riesgo de refinanciamiento es bajo. No obstante la Vicepresidencia Financiera analiza constantemente alternativas de refinanciación y monitorea el mercado para evaluar la viabilidad de eventuales operaciones de manejo de deuda que permitan mejorar la vida media del portafolio de pasivos. Durante el año 2012 TGI realizó una operación de manejo de deuda, con la cual no solo mejoró la vida media del endeudamiento en más de 5 años, sino que redujo considerablemente sus costos financieros.

*Tablas de riesgo de interés y liquidez* - Las siguientes tablas detallan el vencimiento contractual restante de la Entidad para sus pasivos financieros no derivados, con periodos de pago acordados. Las tablas han sido diseñadas con base en los flujos de efectivo no descontados de los pasivos financieros con base en la fecha más reciente en la cual la Empresa deberá hacer pagos. Las tablas incluyen tanto los flujos de efectivo de intereses como de capital. En la medida en que los intereses sean a tasa variable, el importe no descontado se deriva de las curvas en la tasa de interés al final del período sobre el que se informa. El vencimiento contractual se basa en la fecha mínima en la cual la Entidad deberá hacer el pago.

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada	Menos de 1 mes	Más de 1 a 3 meses	Más de 3 meses a 1 año	Más de 1 año a 5 años	Más de 5 años	Total
<b>31 de diciembre de 2017</b>							
<b>Cuentas por pagar</b>	<b>%</b>						
<i>Pasivo por arrendamiento financiero:</i>							
Leasing Banco Occidente (180-080010)	Dtf +2.9ptos	\$ 47	\$ 142	\$ 379	\$ 2.274	\$ 1.381	\$ 4.223
Leasing Banco Occidente (180-094099)	Dtf +2.9ptos	30	90	241	1.445	2.095	3.901
Leasing Banco Bogotá (33531719410)	Dtf +2.9ptos	17	51	137	822	1.182	2.210
Leasing Banco Bogotá (33531719310)	Dtf +2.9ptos	79	237	631	3.786	5.780	10.512
<i>Pasivo a partes relacionadas y otros:</i>							

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada	Menos de 1 mes	Más de 1 a 3 meses	Más de 3 meses a 1 año	Más de 1 año a 5 años	Más de 5 años	Total
<b>31 de diciembre de 2017</b>							
Cuentas por pagar a partes relacionadas	6.125%	-	-	67.625	202.875	-	270.500
Instrumentos a tasa de interés Fija Bonos y títulos Emitidos	5.70%	-	63.873	63.873	510.264	127.566	765.576
Credito sindicado Fusión IELAH	Libol+ 2,25%	-	135.932	121.678	-	-	257.610

	Tasa de interés efectiva promedio ponderada	Menos de 1 mes	Más de 1 a 3 meses	Más de 3 meses a 1 año	Más de 1 año a 5 años	Más de 5 años	Total
<b>31 de diciembre de 2016</b>							
<b>Cuentas por pagar</b>	<b>%</b>						
<i>Pasivo por arrendamiento financiero:</i>							
Leasing Banco Occidente (180-080010)	Dtf +2.9ptos	\$ 51	\$ 154	\$ 410	\$ 2.460	\$ 1.381	\$ 4.456
Leasing Banco Occidente (180-094099)	Dtf +2.9ptos	33	99	264	1.582	2.150	4.128
Leasing Banco Bogotá (33531719410)	Dtf +2.9ptos	19	56	148	889	1.209	2.321
Leasing Banco Bogotá (33531719310)	Dtf +2.9ptos	86	259	691	4.144	5.953	11.133
<i>Pasivo a partes relacionadas y otros:</i>							
Cuentas por pagar a partes relacionadas	6.125%	-	-	68.004	272.014	136.007	476.025
Instrumentos a tasa de interés Fija Bonos y títulos Emitidos	5.70%	-	64.140	64.140	513.121	192.421	833.822
Credito sindicado Fusión IELAH	Libol+ 2,25%	-	-	114.645	600.231	-	714.876

Los importes de la tabla arriba mencionados son los que representan las cuentas por pagar de los contratos cuyos vencimientos están en su orden dentro del flujo de caja siendo los máximos que la Entidad podría estar forzado a liquidar bajo los acuerdos del importe total garantizado de acuerdo a su vencimiento. Este estimado está sujeto a cambio, dependiendo de la probabilidad que el flujo y/o la variación de las variables que favorezcan finalización por anticipado de alguno de los contratos.

**32.5 Gestión de riesgo cambiario** – La exposición de riesgo cambiario de la Empresa es baja en razón a que tiene una cobertura natural entre sus ingresos y egresos, debido a que el marco regulatorio del negocio de transporte de gas natural en Colombia, el cual rige a la Empresa, divide los ingresos en dos componentes principales i) tarifas indexadas al dólar que incluyen cargos fijos y variables que remuneran la inversión y ii) ingresos en pesos colombianos que reconocen las erogaciones en costos de operación y mantenimiento que requiere la Empresa para operar y

mantener la infraestructura en óptimas condiciones. Esta estructura tarifaria generó al cierre de 2017, que el 65% de los ingresos operacionales estuviesen denominados en dólares y el restante 35% en pesos colombianos. TGI se beneficia de una cobertura natural debido a que la mayoría de los costos de operación y mantenimiento están denominados en pesos colombianos, que es la misma moneda de los ingresos que remuneran estos costos, así mismo los ingresos en dólares remuneran las inversiones que TGI realiza, las cuales son principalmente en dólares. Casi el 100% de la deuda de la Empresa esta denominada en dólares, con lo cual la participación de ingresos denominados en dólares es esencial para garantizar su cobertura. Adicionalmente, el hecho de haber definido el dólar de los Estados Unidos de América como moneda funcional, reduce sustancialmente el impacto de fluctuaciones de la tasa de cambio en resultados de TGI.

TGI para cumplir sus obligaciones denominadas en pesos colombianos debe mantener inversiones en esta moneda, lo cual genera un riesgo de volatilidad en los ingresos financieros; sin embargo la Empresa ha venido aplicando una política de mantener la mayor parte de las inversiones en efectivo y otros activos financieros en dólares de los Estados Unidos de América. Al cierre del año 2017 el 64,2% de las inversiones en efectivo y equivalente y otros activos financieros estaban denominados en dólares.

El siguiente es el efecto estimado que tendría una variación del 1% y 5% en tipo de cambio, relacionado con la exposición de activos y pasivos financieros para el período de un año:

Escenario variación	Variación del resultado antes de impuestos	
(5) %	\$	(9.723)
(1) %		(1.945)
1 %		1.945
5 %		9.723

**32.6 Gestión de riesgo de tasa de interés-** El 92,4% del endeudamiento de la Empresa está denominado en tasa fija y el 7,6% a tasa variable, razón por la cual movimientos en las tasas de interés no se configuran en un riesgo material para TGI. Así mismo las inversiones en efectivo y equivalente y otros activos financieros están denominadas en tasa fija evitando la incertidumbre en los ingresos financieros por efecto de un movimiento de tasa de interés.

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

Activos / Pasivos financieros	Valor razonable		Jerarquía del valor razonable	Técnica (s) de valuación y datos de entrada principales		
	31/12/17	31/12/16				
Activos Financieros:						
1) Inversión / Concentra	\$	155	\$	144	Nivel 3	Se utilizó el valor intrínseco como fuente de valor razonable debido a que este instrumento financiero no se negocia en un mercado activo.
Pasivos Financieros:						
2) Coberturas	\$	-	\$	327.475	Nivel 2	Para los instrumentos financieros derivados swaps y

Activos / Pasivos financieros	Valor razonable		Jerarquía del valor razonable	Técnica (s) de valuación y datos de entrada principales
	31/12/17	31/12/16		
				forward: Los flujos se proyectan con la curva (mediante diferencial de tasas), y posteriormente son descontados con la curva implícita de la respectiva moneda.

**32.8 Valor razonable de los instrumentos registrado a costo amortizado** – Excepto por lo que se detalla en la siguiente tabla, la Administración considera que los importes en libras de los pasivos financieros reconocidos en los estados financieros se aproximan a su valor razonable:

	2017		2016	
	Valor en libras	Valor razonable	Valor en libras	Valor razonable
Activos financieros				
Préstamos y cuentas por cobrar:				
Cuentas por cobrar – créditos de vivienda	\$ 21.367	\$ 27.552	\$ 19.791	\$ 25.882
Inversiones conservadas al vencimiento:				
Inversiones al vencimiento	\$ 148.155	\$ 148.800	\$ 327	\$ 445
Pasivos financieros				
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado:				
Títulos emitidos	\$ 2.232.937	\$ 2.294.745	\$ 2.244.391	\$ 2.329.789
Cuentas por pagar partes relacionadas	\$ 1.104.080	\$ 1.127.939	\$ 1.110.263	\$ 1.148.567

**Jerarquía del valor razonable al 31 de diciembre de 2017**

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros				
Préstamos y cuentas por cobrar:				
Cuentas por cobrar – Préstamos de vivienda	\$ -	\$ -	\$ 27.552	\$ 27.552
Inversiones conservadas al vencimiento:				
	147.800	-	-	147.800
Pasivos financieros mantenidos al costo amortizado:				
Títulos emitidos	2.294.745	-	-	2.294.745
Cuentas por pagar partes relacionadas	-	-	1.127.939	1.127.939

**Jerarquía del valor razonable al 31 de diciembre de 2016**

	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
Activos financieros				
Préstamos y cuentas por cobrar:				
Cuentas por cobrar – Préstamos de vivienda	\$ -	\$ -	\$ 25.882	\$ 25.882
Inversiones conservadas al vencimiento:	444.406	-	-	444.406
Pasivos financieros mantenidos al costo amortizado:				
Títulos emitidos	2.329.789	-	-	2.329.789
Cuentas por pagar partes relacionadas	-	-	1.148.567	1.148.567

**33. HECHOS OCURRIDOS DESPUES DEL PERÍODO DE REPORTE**

**Proceso de recolocación de bonos:** La Empresa se encuentra gestionando una operación de manejo de deuda sobre los bonos existentes a cierre del 2017 por valor de USD \$750 millones, a un plazo de 10 años, con vencimiento en marzo de 2022 a una tasa del 5,70%, con pagos semestrales.

La operación es un "Call Redemption" cuyo proceso y estructura consiste en una acción unilateral por parte del emisor del Bono de comprarles a los tenedores actuales, los bonos que poseen, con precio fijo según contrato y se requiere un aviso previo mínimo de 30 días por parte del emisor. Adicional a esto, la operación conlleva una nueva emisión por un monto igual al bono sobre el cual se está ejerciendo el Call, es decir USD \$750 millones.

Las actividades que la empresa ha realizado para este propósito consisten en un análisis de mercado, la selección de bancas de inversión y firmas de abogados especialistas en la ley colombiana y en la ley de Nueva York con el fin de encontrar mejores tasas, condiciones y mejorar el perfil de deuda de la Empresa.

La Empresa estima finalizar esta operación y tener colocados los nuevos bonos durante el primer trimestre de 2018, a más tardar abril de 2018.

**Incidente en tramo PK0+200 Gasoducto Ballena – Barrancabermeja:** El día 8 de enero de 2018 se presentó un incidente correspondiente a la fuga de gas por rotura de un tramo de la tubería de 18" localizada en la abscisa PK 0+200, jurisdicción del municipio de Manaure, del gasoducto Ballena – Barrancabermeja, siniestro cuyas causas aún son motivo de investigación. Por este incidente no se presentó afectación a ningún City Gate.

La Empresa desplegó su programa de atención de emergencias y se contrató a la empresa CG&M Ltda quienes fueron los encargados de realizar las actividades necesarias para la solución de reparación de la tubería y la solución total del incidente.

El valor final de la reparación fue de \$686,2 millones más IVA, se finalizó el 11 de enero de 2018 y ese mismo día se reestableció el servicio a los clientes. El lucro cesante estimado es de 10.979 MPC.

TGI informó a la aseguradora Mapfre el día 9 de enero, quién por intermedio de la firma de ajustadores McLarens Colombia, realizó la inspección del siniestro. A la fecha, la compañía se encuentra recopilando la totalidad de los documentos para formalizar la reclamación ante la aseguradora.

TGI recibió comunicaciones de Chevron, Promigas y Promisol; manifestando que, por este incidente, sufrieron algunas afectaciones en sus equipos, sin que hubiesen manifestado ninguna pretensión económica para resarcir sus daños. No obstante TGI no ha aceptado ni ha reconocido ninguna

responsabilidad frente a las empresas anteriormente mencionadas, se ha informado a la compañía de seguros la existencia de las comunicaciones recibidas, para que en el evento que TGI pudiese tener alguna responsabilidad frente a ellas, ésta se pueda cubrir a través de la póliza de responsabilidad civil que se tiene para estos eventos.

#### **34. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2017 han sido revisados por la Gerencia de la Empresa, con fecha 12 de febrero de 2018.

Estos estados financieros serán sometidos a consideración y aprobación para su emisión por parte de la Asamblea General de Accionistas de Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P. En opinión de la Gerencia, los mismos serán aprobados por la Asamblea General de Accionistas sin modificaciones.

---

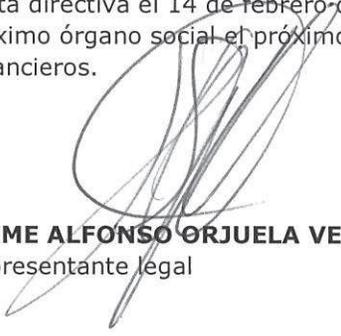
**TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.**

**Certificación a los Estados Financieros**

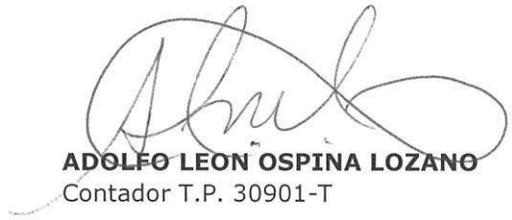
Declaramos que hemos verificado previamente las afirmaciones contenidas en los estados financieros de **TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P.**, finalizados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 los cuales se han tomado fielmente de libros. Por lo tanto:

- Los activos y pasivos de TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P. existen en la fecha de corte y las transacciones registradas se han realizado durante el período.
- Los activos representan probables beneficios económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables sacrificios económicos futuros (obligaciones), obtenidos o a cargo de TRANSPORTADORA DE GAS INTERNACIONAL S.A. E.S.P. en la fecha de corte.
- Todos los elementos han sido reconocidos como importes apropiados.
- Los hechos económicos han sido correctamente clasificados, descritos y revelados.

Asimismo, los Estados Financieros han sido autorizados para su divulgación por el Representante Legal y/o Junta directiva el 14 de febrero de 2018. Estos estados financieros van a ser puestos a consideración del máximo órgano social el próximo 20 de marzo de 2018, quien puede aprobar o improbar estos Estados Financieros.



**JAIME ALFONSO ORJUELA VELEZ**  
Representante legal



**ADOLFO LEON OSPINA LOZANO**  
Contador T.P. 30901-T