

Estados Financieros Consolidados

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2016 y 2015



METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondiente a los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015

(Expresados en miles de pesos chilenos)

CONTENIDO

I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Metrogas S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Metrogas S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y al 1 de enero de 2015 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

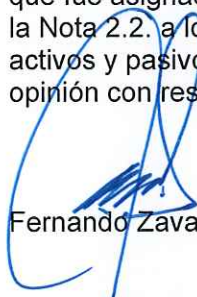
Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Metrogas S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y al 1 de enero de 2015 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en unos asuntos

Tal como se describe en la Nota 3.23. a los estados financieros consolidados adjuntos, Metrogas S.A. cambió su política contable para el tratamiento de las erogaciones por concepto de conversiones. Metrogas S.A. trataba con anterioridad estas erogaciones como activos y los clasificaba dentro del rubro Propiedades, planta y equipo. Después del cambio dichas erogaciones son tratadas como gastos del periodo en que se incurren. Metrogas S.A. registró los efectos de este cambio de la política contable en forma retroactiva de acuerdo a IAS 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores". Este cambio implicó la reformulación de los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015 y al 1 de enero de 2015 que se presentan para efectos comparativos en los estados financieros consolidados adjuntos. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.

Tal como se describe en la Nota 2.2. a los estados financieros consolidados adjuntos, con fecha 26 de mayo de 2016 la Junta Extraordinaria de Accionistas de Metrogas S.A. aprobó, con efectos contables a partir del 1 de abril de 2016, la división de Metrogas S.A. con el objeto de separar el negocio de distribución, que se mantiene en Metrogas S.A., del negocio de aprovisionamiento, el que fue asignado a Aprovisionadora Global de Energía S.A. que nació producto a dicha división. En la Nota 2.2. a los estados financieros consolidados adjuntos se revela la información sobre los activos y pasivos asignados a Aprovisionadora Global de Energía S.A. No se modifica nuestra opinión con respecto a este asunto.



Fernando Zavala C.

EY Audit SpA

Santiago, 24 de enero de 2017

Estados Financieros Consolidados

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

31 de diciembre de 2016 y 2015

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y al 1 de enero de 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	01-01-2015 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	20.527.002	2.785.502	12.155.461
Otros activos no financieros.	12	2.579.722	1.463.460	2.062.897
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	34.170.069	37.159.018	32.888.022
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	4.940.189	6.233.850	387.811
Inventarios.	10	4.374.864	3.975.038	6.429.907
Activos por impuestos.	11	10.164.773	11.886.174	26.306
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		76.756.619	63.503.042	53.950.404
Total activos corrientes		76.756.619	63.503.042	53.950.404
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Otros activos no financieros.	12	754.284	652.312	50.728
Cuentas por cobrar.	8	0	44.136	463.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	0	6.583.188	6.559.591
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	0	32.274.842	30.347.493
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	1.585.384	698.195	1.103.218
Propiedades, planta y equipo.	15	770.274.915	751.264.261	745.101.610
Activos por impuestos diferidos.	17	1.085	825.852	501.520
Total activos no corrientes		772.615.668	792.342.786	784.127.633
TOTAL ACTIVOS		849.372.287	855.845.828	838.078.037

Algunas de las cifras de los estados financieros al 31 de diciembre y 01 de enero de 2015 reflejan los ajustes detallados en la nota 3.23.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y al 1 de enero de 2015.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	01-01-2015 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	18	17.249.500	23.571.381	19.252.948
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	29.186.333	23.692.604	25.920.226
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	14.179.323	501.626	9.407.748
Otras provisiones.		0	0	26.688
Pasivos por impuestos.	11	0	0	71.121
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	379.302	419.874	424.367
Otros pasivos no financieros.	21	1.022.853	577.629	206.770
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		62.017.311	48.763.114	55.309.868
Total pasivos corrientes		62.017.311	48.763.114	55.309.868
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros pasivos financieros.	18	148.351.015	195.923.463	183.346.311
Otras provisiones.	13	2.187.625	0	0
Pasivo por impuestos diferidos.	17	168.646.220	162.536.393	168.949.883
Provisiones por beneficios a los empleados.	20	3.413.721	3.778.865	3.819.006
Total pasivos no corrientes		322.598.581	362.238.721	356.115.200
TOTAL PASIVOS		384.615.892	411.001.835	411.425.068
PATRIMONIO				
Capital emitido.	22	186.201.688	187.096.786	187.096.786
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	22	74.700.342	58.384.151	31.035.681
Primas de emisión.		21.162.206	21.263.936	21.263.936
Otras reservas.	22	182.692.084	178.098.800	187.256.076
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		464.756.320	444.843.673	426.652.479
Participaciones no controladoras.	22	75	320	490
Total patrimonio		464.756.395	444.843.993	426.652.969
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		849.372.287	855.845.828	838.078.037

Algunas de las cifras de los estados financieros al 31 de diciembre y 01 de enero de 2015 reflejan los ajustes detallados en la nota 3.23.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
	Nota		
Ingresos de actividades ordinarias.	23	346.418.723	414.043.768
Costo de ventas	24	(223.843.820)	(280.504.640)
Ganancia bruta		122.574.903	133.539.128
Gasto de administración.	24	(47.498.363)	(43.298.831)
Otros gastos, por función.	24	(2.986.810)	(2.636.691)
Otras ganancias (pérdidas).	24	(786.037)	(1.759.730)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		71.303.693	85.843.876
Ingresos financieros.	25	1.755.204	1.463.142
Costos financieros.	25	(12.096.351)	(12.863.856)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.		539.404	5.895.182
Diferencias de cambio.	25	(251.974)	576.982
Resultados por unidades de reajuste.	25	(4.225.799)	(5.765.668)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		57.024.177	75.149.658
Gasto por impuestos a las ganancias.	26	(9.733.518)	(18.380.780)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		47.290.659	56.768.878
Ganancia (pérdida)		47.290.659	56.768.878
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		47.290.532	56.768.459
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26.6	127	419
Ganancia (pérdida)		47.290.659	56.768.878
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	27	1.278.122,49	1.534.282,68
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones descontinuadas.			
Ganancia (pérdida) por acción básica.	27	1.278.122,49	1.534.282,68
Cantidad de acciones		37.000	37.000

Algunas de las cifras de los estados financieros al 31 de diciembre y 1 de enero de 2015 reflejan los ajustes detallados en la nota 3.23.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2016	01-01-2015
	al	31-12-2016	31-12-2015
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		47.290.659	56.768.878
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	22.9	18.471.867	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	22.9	(66.200)	(58.563)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos.	22.9	(12.846.073)	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		5.559.594	(58.563)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	22.9	(1.615.440)	46.054
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		(1.615.440)	46.054
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	22.9	(7.229)	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(7.229)	0
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		(1.622.669)	46.054
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		3.936.925	(12.509)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	22.9	(4.987.404)	0
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	22.9	15.889	11.543
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(4.971.515)	11.543
Otro resultado integral		(1.034.590)	(966)
Total resultado integral		46.256.069	56.767.912
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		46.255.942	56.767.493
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		127	419
Total resultado integral		46.256.069	56.767.912

Algunas de las cifras de los estados financieros al 31 de diciembre y 1 de enero de 2015 reflejan los ajustes detallados en la nota 3.23.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
			Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	187.096.786	21.263.936	193.905.402	1.234.342		(2.543.340)	(14.497.604)	178.098.800	58.384.151	444.843.673	320	444.843.993
Patrimonio reexpresado	187.096.786	21.263.936	193.905.402	1.234.342	0	(2.543.340)	(14.497.604)	178.098.800	58.384.151	444.843.673	320	444.843.993
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							47.290.532	47.290.532	127	47.290.659
Otro resultado integral		0	13.484.463	(1.615.440)	(7.229)	(50.311)	(12.846.073)	(1.034.590)		(1.034.590)		(1.034.590)
Total resultado integral	0	0	13.484.463	(1.615.440)	(7.229)	(50.311)	(12.846.073)	(1.034.590)	47.290.532	46.255.942	127	46.256.069
Dividendos.		0						0	(24.235.000)	(24.235.000)	0	(24.235.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	(895.098)	(101.730)	(7.599.297)	381.098	0	0	12.846.073	5.627.874	(6.739.341)	(2.108.295)	(372)	(2.108.667)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	(895.098)	(101.730)	5.885.166	(1.234.342)	(7.229)	(50.311)	0	4.593.284	16.316.191	19.912.647	(245)	19.912.402
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2016	186.201.688	21.162.206	199.790.568	0	(7.229)	(2.593.651)	(14.497.604)	182.692.084	74.700.342	464.756.320	75	464.756.395

Se incluye en el rubro “incremento (disminución) por transferencias y otros cambios”, entre otros conceptos, la asignación del patrimonio a la Sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A. escindida de la división societaria descrita en Nota 2.2.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas							Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio	
			Superavit de revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M\$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$		Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	187.096.786	21.263.936	240.760.867	1.188.288		(2.496.319)	(14.497.604)	224.955.232	51.998.670	485.314.624	490	485.315.114
Ajustes de períodos anteriores												
Reexpresión por conversiones (Nota 3.23)	0	0	(37.699.156)	0	0	0	0	(37.699.156)	(20.962.989)	(58.662.145)	0	(58.662.145)
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	(37.699.156)	0	0	0	0	(37.699.156)	(20.962.989)	(58.662.145)	0	(58.662.145)
Patrimonio reexpresado	187.096.786	21.263.936	203.061.711	1.188.288	0	(2.496.319)	(14.497.604)	187.256.076	31.035.681	426.652.479	490	426.652.969
Cambios en patrimonio												
Resultado integral												
Ganancia (pérdida)		0							56.768.459	56.768.459	419	56.768.878
Otro resultado integral		0	0	46.054	0	(47.021)	0	(967)		(967)	1	(966)
Total resultado integral	0	0	0	46.054	0	(47.021)	0	(967)	56.768.459	56.767.492	420	56.767.912
Dividendos.		0						0	(37.555.000)	(37.555.000)	0	(37.555.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(9.156.309)	0	0	0	0	(9.156.309)	8.135.011	(1.021.298)	(590)	(1.021.888)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(9.156.309)	46.054	0	(47.021)	0	(9.157.276)	27.348.470	18.191.194	(170)	18.191.024
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2015	187.096.786	21.263.936	193.905.402	1.234.342	0	(2.543.340)	(14.497.604)	178.098.800	58.384.151	444.843.673	320	444.843.993

Las cifras de los ajustes de periodos anteriores (reexpresión por conversiones) son detalladas en la nota 3.23



METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2016	01-01-2015
	al	31-12-2016	31-12-2015
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		416.520.890	482.595.049
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(256.314.654)	(348.192.436)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(18.510.467)	(18.493.399)
Otros pagos por actividades de operación.		(27.004.070)	(21.782.387)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		0	5.756.287
Intereses pagados.		0	47.961
Intereses recibidos.		383.134	(36.385.109)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(16.765.205)	(1.297.018)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		98.309.628	62.248.948
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(22.211.293)	(30.518.698)
Compras de activos intangibles.		(6.725)	(19.901)
Cobros a entidades relacionadas.		480.441	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(21.737.577)	(30.538.599)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		74.239.544	329.354.283
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		74.239.544	329.354.283
Pagos de préstamos.		(97.409.819)	(317.429.266)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros.		0	(3.886.532)
Dividendos pagados.		(24.235.000)	(37.555.425)
Intereses pagados.		(11.299.113)	(11.553.803)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(58.704.388)	(41.070.743)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		17.867.663	(9.360.394)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		(126.163)	(9.565)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		17.741.500	(9.369.959)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	2.785.502	12.155.461
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		20.527.002	2.785.502

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1.- INFORMACION GENERAL.....	17
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.	17
2.1.- SECTOR GAS.	17
2.2.- DIVISIÓN SOCIAL DE METROGAS S.A.	18
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.....	21
3.1.- BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.	21
3.2.- NUEVOS ESTÁNDARES, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS ADOPTADAS POR METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIA	22
3.3.- NUEVAS NORMAS, INTERPRETACIONES Y ENMIENDAS EMITIDAS, NO VIGENTES PARA EL EJERCICIO 2016, PARA LAS CUALES NO SE HA EFECTUADO ADOPCIÓN ANTICIPADA DE LAS MISMAS.	23
3.4.- BASES DE CONSOLIDACIÓN.	25
3.5.- ENTIDADES SUBSIDIARIAS.....	26
3.6.- TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y UNIDADES DE REAJUSTE.	27
3.7.- INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS OPERATIVOS.....	28
3.8.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	28
3.9.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.	29
3.10.- PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS NO FINANCIEROS.....	30
3.11.- ACTIVOS FINANCIEROS.	30
3.12.- INVENTARIOS.	31
3.13.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	31
3.14.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	31
3.15.- CAPITAL SOCIAL.	31
3.16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	31
3.17.- PRÉSTAMOS Y OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	31
3.18.- IMPUESTO A LAS GANANCIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.	32
3.19.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO U OTROS SIMILARES.	32
3.20.- PROVISIONES.	33
3.21.- CLASIFICACIÓN DE SALDOS EN CORRIENTES Y NO CORRIENTES.....	33
3.22.- RECONOCIMIENTO DE INGRESOS.	33
3.23.- CAMBIO EN CRITERIO DE RECONOCIMIENTO DE INVERSIONES EN CONVERSIONES.....	34
3.24.- DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS.	35
3.25.- COSTO DE VENTAS.	35
3.26.- ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	36
LAS SOCIEDADES CONSOLIDADAS NO HAN REGISTRADO TRANSACCIONES QUE NO REPRESENTAN MOVIMIENTOS DE EFECTIVO	
RELACIONA	
DAS CON INVERSIÓN O FINANCIAMIENTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015. A LA FECHA NO EXISTEN RESTRICCIONES SOBRE EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	36
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.....	36
4.1.- TASACIONES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	36
4.2.- BENEFICIOS POR INDEMNIZACIONES POR CESE PACTADAS (PIAS) Y PREMIOS POR ANTIGÜEDAD.	36

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	37
5.1.- RIESGO DE MERCADO DEL GAS NATURAL.	37
5.2.- RIESGO FINANCIERO.	38
5.3.- RIESGO DE CRÉDITO DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	41
5.4.- CONTROL INTERNO.....	41
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.....	42
7.- PASIVOS DE COBERTURA.....	42
7.1.- COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	43
7.2.- JERARQUÍAS DEL VALOR RAZONABLE.	43
7.2.1.- PASIVOS POR INSTRUMENTOS FINANCIEROS MEDIDOS A VALOR RAZONABLE.....	44
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	44
8.1.- COMPOSICIÓN DEL RUBRO.	44
8.2.- ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA.....	46
8.3.- RESUMEN DE ESTRATIFICACIÓN DE LA CARTERA DEUDORES COMERCIALES.	47
8.4.- CARTERA PROTESTADA Y EN COBRANZA JUDICIAL.	48
8.5.- PROVISIÓN Y CASTIGOS.....	48
8.6.- NÚMERO Y MONTO DE OPERACIONES.....	49
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	49
9.1.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.	50
9.2.- DIRECTORIO Y GERENCIA DE LA SOCIEDAD.	52
10.- INVENTARIOS.....	53
10.1.- INFORMACIÓN ADICIONAL DE INVENTARIOS.....	53
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.....	54
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	54
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	55
13.1.- COMPOSICIÓN DEL RUBRO.....	55
13.2.- SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.	56
13.3.- INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS.	59
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	61
14.1.- COMPOSICIÓN Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS INTANGIBLES.	61
15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	63
15.1.- VIDAS ÚTILES.	63
15.2.- DETALLE DE LOS RUBROS.	63
15.3.- RECONCILIACIÓN DE CAMBIOS EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	65
15.4.- POLÍTICA DE INVERSIONES EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	66

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

15.5.-	COSTO POR INTERESES.	66
15.6.-	INFORMACIÓN A CONSIDERAR SOBRE LOS ACTIVOS REVALUADOS.	66
16.-	DETERIORO DE ACTIVOS.....	68
16.1.-	PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR Y REVERSIÓN DE LAS PÉRDIDAS POR DETERIORO DEL VALOR.....	68
17.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	69
17.1.-	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.	69
17.2.-	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS.....	69
17.3.-	MOVIMIENTOS DE IMPUESTO DIFERIDO DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.	69
17.4.-	COMPENSACIÓN DE PARTIDAS.	70
18.-	PASIVOS FINANCIEROS.....	71
18.1.-	CLASES DE OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	71
18.2.-	PRÉSTAMOS BANCARIOS - DESGLOSE DE MONEDAS Y VENCIMIENTOS.....	72
18.3.-	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO. (BONOS).....	73
19.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	74
19.1.-	PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).	74
19.2.-	INFORMACIÓN CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CON PAGOS AL DÍA Y CON PLAZOS VENCIDOS.	74
20.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	75
20.1.-	DETALLE DEL RUBRO.....	75
20.2.-	DETALLE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	75
20.3.-	BALANCE DE LAS OBLIGACIONES POST EMPLEO Y SIMILARES.	75
20.4.-	GASTOS RECONOCIDOS EN EL ESTADO DE RESULTADOS.	75
20.5.-	HIPÓTESIS ACTUARIALES.....	76
21.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	76
21.1.-	INGRESOS DIFERIDOS.	76
22.-	PATRIMONIO NETO.....	77
22.1.-	GESTIÓN DE CAPITAL.	77
22.2.-	CAPITAL SUSCRITO Y PAGADO.	77
22.3.-	NÚMERO DE ACCIONES SUSCRITAS Y PAGADAS.	77
22.4.-	POLÍTICA DE DIVIDENDOS.	77
22.5.-	DIVIDENDOS.	78
22.6.-	RESERVAS.	78
22.7.-	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS.	79
22.8.-	PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS.	80
22.9.-	RECONCILIACIÓN DEL MOVIMIENTO EN RESERVAS DE LOS OTROS RESULTADOS INTEGRALES.	81
23.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	83
23.1.-	INGRESOS ORDINARIOS.	83

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

24.-	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	83
24.1.-	GASTOS POR NATURALEZA	83
24.2.-	GASTOS DE PERSONAL.	84
24.3.-	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.	84
24.4.-	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).	84
25.-	RESULTADO FINANCIERO.	85
25.1.-	COMPOSICIÓN DIFERENCIAS DE CAMBIO.	86
25.2.-	COMPOSICIÓN UNIDADES DE REAJUSTE.	86
26.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.....	87
26.1.-	EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	87
26.2.-	LOCALIZACIÓN DEL EFFECTO EN RESULTADOS POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	87
26.3.-	CONCILIACIÓN ENTRE EL RESULTADO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS CONTABILIZADO Y LA TASA EFECTIVA.	88
26.4.-	EFFECTO EN LOS RESULTADOS INTEGRALES POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	88
27.-	GANANCIAS POR ACCION.....	88
28.-	INFORMACION POR SEGMENTO.....	89
28.1.-	CRITERIOS DE SEGMENTACIÓN.	89
29.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	90
29.1.-	RESUMEN DE SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	90
29.2.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, ACTIVOS.	91
29.3.-	SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA, PASIVOS.	92
30.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	93
30.1.-	TRIBUNALES ARGENTINOS.....	93
30.2.-	JUICIOS ARBITRALES.....	94
30.3.-	SANCIONES ADMINISTRATIVAS:.....	96
30.4.-	RESTRICCIONES.	96
31.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.....	96
30.1.-	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS.	96
32.-	DISTRIBUCION DEL PERSONAL.....	97
33.-	MEDIO AMBIENTE.....	98
34.-	HECHOS POSTERIORES.	98

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

1.- INFORMACION GENERAL.

METROGAS S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”, “la Compañía” o la “Sociedad”) es una sociedad anónima cerrada, RUT 96.722.460-K. Tiene su domicilio social en El Regidor 54, comuna de Las Condes, ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 680.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 26 de mayo de 2016, se aprobó la división de Metrogas S.A., manteniéndose en la Sociedad los activos y pasivos del sector concesionado, sean estos directos e indirectos. En esta misma Junta Extraordinaria de Accionistas, se asignó a Aprovevisionadora Global de Energía S.A. (sociedad escindida de la división) todos los activos y pasivos del sector no concesionado, sean estos directos o indirectos. La citada Junta Extraordinaria de Accionistas de Metrogas S.A., también aprobó que para efectos financieros contable de la Sociedad, la división comenzaría a regir a partir del 1° de abril de 2016. La protocolización de la escritura de la división y por lo tanto el inicio de la nueva sociedad se realizó con fecha 1 de junio de 2016.

Metrogas S.A. tiene como objeto social principal el de la adquisición, almacenamiento, distribución y comercialización de gas y otros combustibles y sus derivados.

Los accionistas de Metrogas son los siguientes:

Gas Natural Chile S.A.	51,84%
Empresas Copec S.A.	39,83%
CGE Gas Natural S.A.	8,33%

Metrogas S.A. es filial de Gas Natural Chile S.A. (en adelante el “Grupo Gas Natural”), entidad que a su vez es filial de la Compañía General de Electricidad S.A. (Grupo CGE), que a su vez es controlada por Gas Natural Fenosa Chile SpA (GNF).

Compañía General de Electricidad S.A. es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A., el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al período terminado al 31 de diciembre de 2016 ha sido aprobados en la Sesión de Directorio N° 002-2017 de fecha 24 de enero de 2017, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA METROGAS Y SUBSIDIARIAS.

2.1.- Sector gas.

2.1.1.- Gas natural.

Metrogas concentra las actividades de distribución y comercialización de gas natural en las regiones Metropolitana y del Libertador General Bernardo O’Higgins.

Al 31 de diciembre de 2016, el número total de clientes abastecidos por METROGAS alcanza a más de 657.000.

Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural:

La Ley que rige actualmente la industria del gas natural, es el Decreto con Fuerza de Ley N°323, Ley General de Servicios de Gas, que se promulgó en 1931. La agenda energética del Gobierno anunciada en mayo del 2014, incluye como medida complementar los vacíos que existan en la regulación de la distribución de gas natural por red, para lo cual el Ejecutivo ingresó en enero de 2015 al Congreso Nacional un proyecto de ley para tal efecto.

Parte de la discusión se centra en la rentabilidad máxima de las distribuidoras, el rol del tribunal de defensa de la libre competencia, el tratamiento de determinados activos de concesión, como son las inversiones en conversión que la Compañía considera como activos para el cálculo de la rentabilidad regulatoria, entre otros.

Demanda:

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con los precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

Abastecimiento:

Para METROGAS, el inicio de la operación comercial del Terminal de Regasificación de GNL en Quintero, cuya puesta en marcha se realizó en el mes de septiembre de 2009 y que desde el 1° de enero de 2011 opera a plena capacidad, ha permitido contar con gas natural proveniente desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento.

Desde el 1° de junio de 2016, Metrogas S.A. cuenta con un contrato de abastecimiento continuo a través de Aproveionadora Global de Energía S.A., quien tiene un contrato con GNL Chile para el abastecimiento de gas, lo que permite contar con gas natural a través de su proveedor British Gas (BG), lo que permite abastecerse desde distintas partes del mundo, a precios competitivos, reduciendo la vulnerabilidad en cuanto al abastecimiento.

Adicionalmente, METROGAS dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural, y que estuvo en operación hasta agosto de 2009, y además cuenta con almacenamiento de gas natural en los gasoductos de Electrogas y GASANDES, ambos con el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales.

2.2.- División Social de Metrogas S.A.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 26 de mayo de 2016, donde se acordó la división de los negocios de Distribución y Aproveionamiento de gas natural, aprobó la asignación de todos los activos y pasivos del sector concesionado (Distribución), sean estos directos e indirectos a la entidad que subsiste después de la división – Metrogas S.A. Por su parte, a Aproveionadora Global de Energía S.A. (en adelante “Aproveionadora”), sociedad escindida de la división de Metrogas S.A., se le asignaron todos los activos y pasivos relacionados con el proveionamiento de gas natural, sean estos directos e indirectos, los cuales no forman parte de la información financiera de la Sociedad a diciembre de 2016, pero se encuentran presentes

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

en los estados financieros comparativos del año 2015. Los saldos de los activos y pasivos asignados a ambas sociedades se tomaron de los estados financieros consolidados de Metrogas S.A. al 31 de marzo de 2016.

2.2.1.- Asignación de activos, pasivos y patrimonio.

A continuación se detallan los activos y pasivos que en el proceso de división de Metrogas S.A. fueron asignados a Aprovechadora Global de Energía S.A. (sociedad escindida):

a) Monto de disponible por M\$3.000.000.

b) Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	No corrientes
							31-03-2016 M\$	31-03-2016 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Préstamos otorgados	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	1.422.882
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Otras valores por cobrar	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	4.822.047
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	matriz común	CL \$	5.440.128	
TOTALES							5.440.128	6.244.929

c) Inversiones utilizando el método de la participación.

Inversiones en sociedades utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Relación de inversión	Saldo al 31-03-2016 M\$
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,000000%	47,000000%	Control conjunto	7.035.285
Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	US \$	47,000000%	47,000000%	Control conjunto	4.644.099
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US \$	50,000000%	50,000000%	Control conjunto	401.605
GNL Quintero S.A.	Chile	US \$	20,000000%	20,000000%	Control conjunto	4.384.622
GNL Chile S.A.	Chile	US \$	33,333000%	33,333000%	Control conjunto	2.868.919
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	CL \$	99,999500%	99,999500%	Subsidiaria	7.467.125
Total						26.801.655

d) Obligaciones con bancos.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Total corrientes	Total no corrientes
								31-03-2016 M\$	31-03-2016 M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,60%	Sin Garantía	247.569	12.482.071
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,21%	4,46%	Sin Garantía	0	9.989.546
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,82%	Sin Garantía	96.069	10.689.852
Totales								343.638	33.161.469

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

e) Cuenta por pagar empresas relacionadas

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes
							31-03-2016 M\$
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	Otros valores a pagar	Más de 90 días hasta 1 año	matriz común	CL \$	5.873.307
TOTALES							5.873.307

f) Patrimonio

Asignación de Patrimonio	Saldo al 31-03-2016
Capital	895.097
Primas de emisión	101.730
Otras reservas	(13.227.171)
Ganancias(Pérdidas acumuladas)	14.338.640
Total	2.108.296

Tal como se menciona anteriormente, la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 26 de mayo de 2016 aprobó como la fecha, a partir de la cual la división producirá todos sus efectos financieros y contables, el día 1 de abril de 2016. De este modo la Aprovisionadora, hizo suyas y asumió a su favor y cargo las operaciones comerciales y contables que digan relación con su giro social y el patrimonio asignado y que se realizaron a partir del 1 de abril de 2016. Por lo anterior, los negocios relacionados a la venta a generadoras eléctricas y distribuidoras de gas natural que mantenía Metrogas S.A. fueron asignados a la Aprovisionadora a contar de esa misma fecha. Los efectos contables del contrato de suministro de gas desde la Aprovisionadora a Metrogas S.A. son reconocidos desde 1 de junio de 2016.

2.2.2.- Resultados de empresas incluidas en los resultados hasta antes de la división.

Para el ejercicio 2016 se consideran en Metrogas S.A. sólo los primeros tres meses de este año de las empresas que se asignaron a la Aprovisionadora, ya que las operaciones propias de la sociedad escindida se registran a partir del 01 de abril de 2016 en esta última, tal como se definió en la Junta de Accionistas.

A continuación se presentan los principales resultados que se registraron en Metrogas S.A. de las empresas que se asignaron a la Aprovisionadora:

Resultado de empresa incluida en la consolidación antes de la división societaria	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	3.261.726	10.582.764
Total	3.261.726	10.582.764

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



Resultado registrado de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación antes de la división societaria	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
GNL Quintero S.A.	1.064.166	2.324.145
GNL Chile S.A.	47.313	47.736
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	591.978	(282.740)
Gasoducto Gasandes S.A.	99.598	237.907
Andes Operaciones y Servicios S.A.	16.065	132.973
Total	1.819.120	2.460.021

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros consolidados de Metrogas y subsidiaria al 31 de diciembre de 2016 y 2015, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés).

En lo referente a los estados financieros consolidados de Metrogas y subsidiarias al 31 de diciembre de 2015, éstos fueron preparados en su oportunidad de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la SVS, las cuales se componen de las NIIF y normas de la SVS, incluyendo en el Oficio Circular N° 856 de octubre de 2014 de dicho organismo, que instruyó registrar en el ejercicio 2014 contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

En la re-adopción de las NIIF al 1 de enero de 2016, Metrogas ha aplicado estas normas como si nunca hubiese dejado de aplicarlas en la preparación de sus estados financieros. De esa forma, no se ha optado por ninguna de las exenciones contempladas en IFRS 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera".

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde el grupo CGE para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados se describen en Nota 4.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Metrogas S.A. y subsidiaria

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2016.

- 3.2.1.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo: gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma.
- 3.2.2.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos.
- 3.2.3.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas.
- 3.2.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura.
- 3.2.5.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”.
- 3.2.6.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados.
- 3.2.7.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta.
- 3.2.8.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato.

- 3.2.9.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga.
- 3.2.10.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión.
- 3.2.11.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2016, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.2.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.3.4.- Modificación a NIC 7 “Estado de flujos de efectivo”, emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

3.3.5 Modificación a NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.6.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.7.- Enmienda a NIIF 2 “Pagos basados en acciones”. Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la restructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada.

3.3.8.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:

- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguros. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
- El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan IFRS 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la IFRS 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.9.- CINIIF 22 “Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas”. Emitida en diciembre de 2016. La 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, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.10.- NIIF 12 “Revelación de intereses en otras entidades”. Las modificaciones aclaran los requerimientos de revelación de la NIIF 12, aplicables a la participación de una entidad en una subsidiaria, un negocio conjunto o una asociada que está clasificada como mantenido para la venta. Las modificaciones serán efectivas a partir del 1 de enero de 2017 y su aplicación será retrospectivamente.

La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de Metrogas S.A. estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a Metrogas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Metrogas en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiaria son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que el Sociedad tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en la entidad.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la entidad. Para la Sociedad, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por el Grupo, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

Metrogas S.A y subsidiarias tratan las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

3.4.3.- Negocios conjuntos.

Las participaciones en negocios conjuntos se reconocen como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, mediante el método de la participación que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-12-2016		31-12-2015	
					Directo	Indirecto	Total	Total
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	0,00000%	0,00000%	0,00000%	99,99750%
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	0,00000%	0,00000%	0,00000%	99,99500%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	99,90000%	0,00000%	99,90000%	99,90000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Tal como se menciona en nota N° 1, en la división aprobada en Junta Extraordinaria de accionistas de Metrogas S.A., de fecha 26 de mayo de 2016, se asignó los activos y pasivos correspondiente al negocio de aprovisionamiento a la Sociedad Aprovisionadora Global de Energía S.A. (entidad escindida), modificando el perímetro de consolidación de la Sociedad al 31 de diciembre de 2016, que a partir de esta fecha, excluye las subsidiarias Empresa Chilena de Gas Natural S.A. y Centrogas S.A. y las sociedades de control conjunto GNL Quintero S.A., GNL Chile S.A., Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A., Gasoducto Gasandes S.A. y Andes Operaciones y Servicios S.A.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación directo para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

3.5.3.- Entidades Negocios Conjuntos contabilizadas mediante el método de la participación.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Porcentaje de Participación	
					31-12-2016	31-12-2015
					Subsidiaria	Subsidiaria
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	0,00000%	20,00000%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	0,00000%	33,33300%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	AR\$	0,00000%	47,00000%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	0,00000%	47,00000%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	0,00000%	50,00000%

Debido a la división societaria comentada anteriormente, las inversiones en los negocios conjuntos fueron asignadas a la sociedad escindida, Aprovisionadora Global de Energía S.A.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Metrogas S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / UF
31-12-2016	669,47	26.347,13
31-12-2015	710,16	25.629,09

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento
US \$ Dólar estadounidense

3.6.4.- Entidades de la Sociedad.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de Metrogas y subsidiarias (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria), que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

- Los activos y pasivos de cada estado de situación financiera presentado se convierten al tipo de cambio de cierre de cada período o ejercicio;
- Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones); y
- Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto a través de Otros Resultados Integrales.

En la consolidación, las diferencias de cambio que surgen de la conversión de una inversión neta en entidades extranjeras (o nacionales con moneda funcional diferente de la matriz), y de préstamos y otros instrumentos en moneda extranjera designados como coberturas de esas inversiones, se llevan al patrimonio neto a través del estado de otros resultados integrales. Cuando se vende o dispone la inversión (todo o parte), esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta o disposición.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos. Esta información se detalla en Nota 27.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrir.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente. Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no han existido proyectos que de acuerdo a la norma internacional de contabilidad N°23 (NIC 23), califiquen para capitalización de intereses.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.9.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**3.9.1.- Marcas comerciales y licencias.**

Las marcas y licencias se muestran a costo, tienen una vida útil definida y se registran a costo menos su amortización acumulada. La amortización se calcula utilizando el método de línea recta para asignar el costo de las marcas y licencias en el término de su vida útil estimada.

3.9.3 Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

3.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.11.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

3.11.1- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor razonable).

3.11.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. (Ver también 3.14)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

3.12.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece en primera instancia una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar de acuerdo al porcentaje estimado de deudas incobrables cuya determinación está basada en la antigüedad de la deuda, existencia de situaciones contingentes, y un análisis del comportamiento de la cartera de clientes. Los porcentajes estimados para cada tramo de antigüedad de la deuda se revisan una vez al año y se redefine en razón del porcentaje incobrable real a esa fecha. El porcentaje de incobrabilidad nos permite mantener un stock de provisiones adecuado de acuerdo a las políticas de la Compañía que nos permiten cubrir las cuentas que se consideran incobrables de acuerdo a su antigüedad.

El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados en el rubro "gastos de administración". Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito a la cuenta "gastos de administración" en el estado de resultados.

3.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.15.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.19.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.19.1.- Vacaciones del personal.

Metrogas reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.19.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de Metrogas y sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.20.- Provisiones.

Metrogas y subsidiarias reconocen una provisión cuando están obligados contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- Metrogas y subsidiarias tienen una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder.

3.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.22.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

Metrogas y subsidiarias reconocen los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

3.22.1.- Ventas de gas.

El ingreso por ventas de gas natural se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

3.22.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

3.22.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

3.22.4.- Ingresos diferidos.

Bajo este concepto se clasifican fundamentalmente los pagos recibidos por ventas de gas anticipadas que los clientes consumen en el periodo invernal denominadas "Metrobolsas". Los valores pendientes de reconocimiento al cierre del período son registrados en el estado de situación financiera bajo el rubro "Ingresos diferidos" del pasivo. El reconocimiento de estos valores se realiza en el momento que se suministra el gas vendido en forma anticipada a los clientes y se clasifica en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados por función.

3.23.- Cambio en criterio de reconocimiento de inversiones en conversiones.

A través de los Oficios Ordinarios N° 4550 y N° 7515, de fecha 05 de marzo de 2015 y 15 de abril de 2015 respectivamente, la SVS notificó a Metrogas S.A. el cambio en los criterios de contabilización de los costos de conversión estableciendo que los mismos no pueden ser incorporados como activos en los estados financieros sino como gasto.

Con fecha 28 de abril de 2015, Metrogas S.A. interpuso un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Con fecha 08 de abril de 2016, las partes presentaron un escrito al tribunal, mediante el cual Metrogas S.A. se desiste del recurso de reclamación interpuesto y la Superintendencia de Valores y Seguros acepta dicho desistimiento. Posteriormente, a través del Oficio Ordinario N°10.089 de fecha 22 de abril de 2016, la SVS autorizó que dichos cambios sean realizados en los estados financieros al 31 de marzo de 2016.

Lo anterior implica un cambio en el tratamiento de las conversiones realizado por la Compañía puesto que las erogaciones que representan estas conversiones serán tratadas como gastos del periodo en que se incurren, en lugar de considerarlas como parte de los activos medidores y reguladores, como se hacía hasta el 31 de diciembre de 2015.

Como consecuencia de lo anterior y de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad 8 "Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores" el cambio fue realizado en forma retroactiva re-expresando los estados financieros del 31 de diciembre y 01 de enero de 2015, presentados para efectos comparativos con los del año 2016, incluyendo los efectos de este cambio de criterio en cada fecha.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



Los saldos reexpresados de cada línea de los estados financieros afectados de ejercicios anteriores son los siguientes:

Efecto en el patrimonio Incremento (disminución) del patrimonio neto	31-12-2015 M\$	01-01-2015 M\$
Activo fijo		
Valor Bruto	(161.202.421)	(156.271.848)
Depreciación acumulada	84.312.542	75.912.746
Total activos	(76.889.879)	(80.359.102)
Pasivo por impuestos diferidos	(20.760.267)	(21.696.958)
Total pasivos	(20.760.267)	(21.696.958)
Ganancias (pérdidas) acumuladas	(18.430.457)	(20.962.989)
Superávit de revaluación	(37.699.155)	(37.699.155)
Efecto neto en patrimonio	(56.129.612)	(58.662.144)

Consecuentemente, el estado de resultados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, también se presenta reexpresado de acuerdo a lo anterior.

Efecto en el resultado Incremento (disminución) del resultado	31-12-2015 M\$
Gastos de administración - conversiones	(4.930.573)
Costo de ventas - Depreciación del ejercicio	8.399.796
Gasto por impuestos a las ganancias	(936.691)
Efecto neto en el resultado del periodo	2.532.532
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	2.532.532
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	0

3.24.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.25.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de distribución de Gas Natural, depreciaciones de instalaciones y

mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.26.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

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

Las sociedades consolidadas no han registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2016 y 2015. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

Metrogas efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución de gas son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

Metrogas determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza Metrogas para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, se considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 19.5 se presenta información adicional al respecto.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Metrogas distribuye y comercializa un bien de consumo básico cuya demanda se ve expuesta a factores climáticos y a la demanda de otras alternativas de combustible. La actual base de clientes y su participación en el mercado objetivo de nuevas viviendas permiten generar una estabilidad de sus flujos en el tiempo. Por otro lado, la Sociedad posee pólizas de seguros que cubren riesgos operacionales relacionados con posibles siniestros en sus procesos e instalaciones, seguros de responsabilidad civil y seguros de vida para el personal.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

5.1.- Riesgo de Mercado del Gas Natural.

La Compañía concentra las actividades de distribución y transporte de gas natural en la Región Metropolitana y Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales e industriales. Al 31 de diciembre de 2016, el número total de clientes abastecidos por Metrogas alcanza aproximadamente a 548.000 clientes y más de 657.000 considerando clientes abastecidos a través de centrales térmicas.

5.1.1.- Demanda

El gas natural corresponde a un bien de consumo básico, cuya demanda es bastante estable en el tiempo y no es afectada significativamente por los ciclos económicos. Sin embargo, factores tales como la temperatura (estacionalidad) y el precio del gas natural en relación a otras alternativas de combustibles, podrían eventualmente afectarla.

En relación con el riesgo de precios, esta actividad está expuesta a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

5.1.2- Abastecimiento

Metrogas distribuye gas natural en la Región Metropolitana y la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins abasteciendo principalmente a clientes residenciales y comerciales, e industriales. La Compañía cuenta con un contrato de abastecimiento de gas continuo y de largo plazo a través de Aprovevisionadora, quien tiene un contrato con GNL Chile S.A. cuyo proveedor es BG, lo que permite abastecerse de GNL desde distintas partes del mundo, y que en los últimos meses ha provenido principalmente desde Trinidad y Tobago. Además, Metrogas puede contar con gas regasificado dado el contrato a largo plazo que mantiene con Aprovevisionadora, compañía que tiene capacidad de regasificación contratada con GNL Chile S.A., cuyo proveedor es GNL Quintero S.A.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

Adicionalmente al abastecimiento internacional, Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial emergencia. Además, con el objeto de asegurar el abastecimiento de propano para el sistema de respaldo, Metrogas ha suscrito contratos de abastecimiento con Gasco S.A. y Gasmar S.A.

Metrogas puede además utilizar parcialmente los gaseoductos de Electrogas y Gas Andes Chile como estanque virtual y contar así con una capacidad de almacenamiento adicional de GNL.

Cabe tener presente, que por Resolución Exenta N° 2607 de fecha 31 de diciembre de 2009 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), en razón de haber superado parcialmente la crisis de suministro de gas natural con la entrada en operación del suministro de gas natural proveniente de la regasificación de GNL, se dejó sin efecto para la zona centro de Chile la Resolución Exenta N°754/2004 de la SEC, y sus posteriores modificaciones, la cual instruye la adopción de medidas ante una contingencia en el suministro de gas natural. Las distribuidoras de gas que operan en la zona central de Chile, por intermedio de la Asociación de Distribuidoras de Gas Natural (AGN), han solicitado a la SEC la derogación de Resolución Exenta N° 2607 ya referida, restituyendo la vigencia de las disposiciones de la Resolución Exenta N° 754 en la zona centro.

5.1.3.- Marco Normativo en discusión que afecta a su negocio de distribución de gas natural.

Ver Nota N° 2.1.1.

5.2.- Riesgo Financiero.

El negocio del gas natural en Chile, corresponde a inversiones con un perfil de retornos de muy largo plazo. En este contexto la deuda financiera de Metrogas S.A., al 31 de diciembre de 2016, se ha estructurado en un 90% en el pasivo no corriente (largo plazo), principalmente mediante bonos.

5.2.1.- Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez en las empresas del grupo, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de Metrogas. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con una línea de efectos de comercio disponible por UF 1.000.000, y también con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez. Al 31 de diciembre de 2016, la deuda financiera denominada en UF de la Compañía posee un plazo promedio al vencimiento de 5,9 años y una tasa de interés promedio de UF + 6,4%.

Metrogas registra sus deudas de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva, mencionado en el punto N° 3.18. Sin embargo, con las instituciones financieras y el público, el flujo de efectivo comprometido, pago del capital adeudado y los intereses, se liquida en función a la tasa de interés nominal.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, considerando los flujos efectivos comprometidos con terceros es el siguiente:

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2016.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Al 31 de diciembre de 2016	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	12.787.500	0	0	0	0	12.787.500
Bonos	15.907.054	31.067.021	44.600.015	143.802.281	0	235.376.371
Total	28.694.554	31.067.021	44.600.015	143.802.281	0	248.163.871
	12%	13%	18%	57%	0%	100%

Deuda nominal Metrogas S.A. consolidada al 31 de diciembre de 2015.

Al 31 de diciembre de 2015	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos o Arr. Financiero	3.237.606	36.211.597	11.569.359	0	0	51.018.562
Bonos	16.144.333	31.568.030	45.417.906	49.627.199	108.763.236	251.520.704
Total	19.381.939	67.779.627	56.987.264	49.627.199	108.763.236	302.539.266
	6%	22%	19%	16%	37%	100%

5.2.2.- Riesgo de Tasa de Interés

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, Metrogas posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 92% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija.

El detalle de la deuda al 31 de diciembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Composición de la Deuda	31-12-2016		31-12-2015	
	M\$	%	M\$	%
Tasa Fija	153.002.003	92%	166.883.519	76%
Tasa Variable	12.591.283	8%	52.611.325	24%
Total	165.593.286	100%	219.494.844	100%

5.2.3.- Análisis del valor razonable de mercado de las deudas financieras de la Sociedad

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la Compañía al 31 de diciembre de 2016 y su comparativo al 31 de diciembre de 2015. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Pasivos financieros de Metrogas S.A. que compara su valor libro en relación a su valor de mercado al 31 de diciembre de 2016:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2016	Valor Mercado (M\$) 31-12-2016	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	12.591.283	12.583.116	0%
Bonos	153.002.003	199.858.161	31%
Total	165.593.286	212.441.277	28%

La comparación de valor libro y valor razonable de pasivos financieros al 31 de diciembre de 2015 se presentan en la siguiente tabla:

Total Pasivos Financieros (M\$)	Valor Libro (M\$) 31-12-2015	Valor Mercado (M\$) 31-12-2015	Diferencia (%)
Bancos o Arr. Financiero	65.418.310	64.423.086	-2%
Bonos	154.076.534	199.056.311	29%
Total	219.494.844	263.479.397	20%

5.2.4.- Riesgo de tipo de cambio e Inflación

Las ventas a todos los clientes habituales de Metrogas son realizadas en pesos, de acuerdo a las tarifas revisadas semanalmente por la administración y según las condiciones de mercado existentes. Respecto de los costos de explotación y en particular del abastecimiento de gas natural, éstos son definidos por los precios internacionales de mercado que se cotizan en US\$, sin embargo, la variación del tipo de cambio y los plazos involucrados en la operación no hacen variar los flujos de la empresa de manera relevante.

Al 31 de diciembre de 2016, la deuda financiera de Metrogas está denominada en su totalidad en UF o pesos, como se aprecia en la siguiente tabla:

Composición de la Deuda	31-12-2016		31-12-2015	
	M\$	%	M\$	%
CL \$ o UF	165.593.286	100%	206.687.859	94%
US \$	0	0%	12.806.985	6%
Total	165.593.286	100%	219.494.844	100%

Por otro lado, al 31 de diciembre de 2016, Metrogas mantiene un 92% de la deuda financiera expresada en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 31 de diciembre de 2016, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.530.020, y lo contrario sucede en el evento que la UF disminuya en un 1%.

La Compañía mantiene en su balance cuentas de activos y pasivos que se ven influenciadas por la variación del tipo de cambio, por lo que movimientos del dólar impactarían el resultado. Considerando las potenciales

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.**

variaciones indicadas anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el efecto en los resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio. Esta sensibilización entregó como resultado que, ante una depreciación del peso en un 1% en el valor del dólar al 31 de diciembre de 2016, el resultado antes de impuestos aumentaría en M\$7.703.

5.3.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El suministro de gas para el segmento residencial y comercial, un servicio básico de consumo masivo, concentra una parte importante de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa y entidades recaudadoras externas.

La empresa, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio.

Cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo, está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga, de modo tal que el riesgo de incobrabilidad de dichas obligaciones es limitado.

Por otra parte, para los segmentos comercial e industrial, la empresa administra una cartera de clientes, segmentos y canales que analiza y evalúa en forma periódica mediante sistemas propios. El resultado de dicha evaluación crediticia, consistente principalmente en la evaluación financiera de los clientes, permite determinar los límites de riesgo de crédito para casos puntuales, o grupos de clientes de características similares.

Las provisiones por deterioro se determinan de acuerdo a la evaluación de las siguientes variables:

- a. Antigüedad de la deuda
- b. Existencia de situaciones contingentes
- c. Análisis de la capacidad de pago del cliente

Estas provisiones representan la mejor estimación de las potenciales pérdidas en relación con las cuentas por cobrar. La alta atomización de la cartera de cuentas por cobrar implica una baja concentración del riesgo de crédito.

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libro de los deudores y clientes por cobrar en mora, no deteriorados y deteriorados, representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran además una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, aún después de aplicadas las acciones de cobranza. Cabe destacar que, el riesgo de crédito se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para Metrogas.

5.4.- Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico-financiera, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde la Sociedad Matriz.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	4.861.827	53.128
Saldos en bancos.	4.203.891	2.473.319
Total efectivo.	9.065.718	2.526.447
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	11.461.284	259.055
Total equivalente al efectivo.	11.461.284	259.055
Total	20.527.002	2.785.502

El efectivo y equivalentes al efectivo incluidos en los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no difieren del presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	11.461.284	259.055
Total otros equivalentes al efectivo.	11.461.284	259.055

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	18.361.917	2.766.323
	US \$	2.165.085	19.179
Total		20.527.002	2.785.502

7.- PASIVOS DE COBERTURA

La Sociedad, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tipos de cambio y variaciones de precio del gas natural para el ejercicio 2016. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "otros pasivos financieros".

Los contratos de derivados que no hayan madurado, son valorizados a su valor razonable y reconocidos sus resultados en cuentas de activos o pasivos según corresponda, y en las cuentas de patrimonio denominada otro resultado integral o en el resultado del ejercicio, según el tipo de cobertura.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Los derivados de tipo de cambio se denominan como de cobertura de valor razonable y cobertura de flujo de efectivo, dependiendo de la naturaleza de la operación.

La Sociedad, no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados.

7.1.- Composición del rubro.

A continuación se detalla la composición de los pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2016 (al 31 de diciembre de 2015 no existen activos ni pasivos de cobertura).

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Moneda	7.229			
Total					7.229	0	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 18.1.

7.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2016 y 2015, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

7.2.1.- Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2016		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	7.229			7.229	
Total	7.229	0	0	7.229	0

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales, neto.	32.523.584	35.618.508	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.646.485	1.540.510	0	44.136
Total	34.170.069	37.159.018	0	44.136

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	113.905	436.033	0	0
Sub total	113.905	436.033	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	3.779	16.689	0	0
Sub total	3.779	16.689	0	0
Deudores varios				
Anticipo Proveedores.	1.113.773	518.864	0	0
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	341.521	464.911	0	44.136
Otros.	73.507	104.013	0	0
Sub total	1.528.801	1.087.788	0	44.136
Total	1.646.485	1.540.510	0	44.136

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales, bruto.	35.415.743	38.500.430	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.646.485	1.540.510	0	44.136
Total	37.062.228	40.040.940	0	44.136

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Deudores comerciales.	2.892.159	2.881.922
Total	2.892.159	2.881.922

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial.	2.881.922	2.560.656
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	10.237	321.266
Total	2.892.159	2.881.922

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que Metrogas y subsidiarias no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

En relación al suministro de gas para los clientes residencial comercial, es un servicio básico de consumo masivo, que concentra la mayor parte de la venta en términos de volumen. Para este tipo de clientes se contemplan dos modalidades de venta: de contado y a plazo, siendo la venta al contado mayoritaria y recaudada directamente por la empresa. La Sociedad, a través de alianzas comerciales con emisores de tarjetas de crédito ha acercado la modalidad de venta a crédito al público, asumiendo estos últimos el 100% del riesgo crediticio. En consecuencia, para este segmento no existe riesgo de crédito.

Las deudas mayores a 180 días son provisionadas en un 100%. Las deudas inferiores a 180 días son provisionadas de acuerdo a evaluaciones individuales de cada cliente.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

31-12-2016	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	25.189.429	5.858.241	758.157	290.384	207.688	148.035	71.650	115.985	60.095	2.716.079	35.415.743	35.415.743	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.646.485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.646.485	1.646.485	0
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(115.985)	(60.095)	(2.716.079)	(2.892.159)	(2.892.159)	0
Total	26.835.914	5.858.241	758.157	290.384	207.688	148.035	71.650	0	0	0	34.170.069	34.170.069	0

31-12-2015	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	27.114.515	7.112.977	842.105	210.248	172.632	94.085	71.946	52.728	102.264	2.726.930	38.500.430	38.500.430	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.584.646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.584.646	1.540.510	44.136
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	(52.728)	(102.264)	(2.726.930)	(2.881.922)	(2.881.922)	0
Total	28.699.161	7.112.977	842.105	210.248	172.632	94.085	71.946	0	0	0	37.203.154	37.159.018	44.136

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

31-12-2016					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Por vencer.	264.436	25.189.429	0	25.189.429	0
Sub total por vencer	264.436	25.189.429	0	25.189.429	0
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	85.037	5.858.241	0	5.858.241	0
Entre 31 y 60 días	26.507	758.157	0	758.157	0
Entre 61 y 90 días	11.654	290.384	0	290.384	0
Entre 91 y 120 días	7.307	207.688	0	207.688	0
Entre 121 y 150 días	6.338	148.035	0	148.035	0
Entre 151 y 180 días	5.297	71.650	0	71.650	0
Entre 181 y 210 días	4.800	115.985	(115.985)	115.985	(115.985)
Entre 211 y 250 días	4.477	60.095	(60.095)	60.095	(60.095)
Más de 250 días	20.403	2.716.079	(2.716.079)	2.716.079	(2.716.079)
Sub total vencidos	171.820	10.226.314	(2.892.159)	10.226.314	(2.892.159)
Total	436.256	35.415.743	(2.892.159)	35.415.743	(2.892.159)

31-12-2015					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada.	0	6.884.441	0	6.884.441	0
Por vencer.	424.737	20.230.074	0	20.230.074	0
Sub total por vencer	424.737	27.114.515	0	27.114.515	0
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	84.629	7.112.977	0	7.112.977	0
Entre 31 y 60 días	27.088	842.105	0	842.105	0
Entre 61 y 90 días	10.677	210.248	0	210.248	0
Entre 91 y 120 días	7.513	172.632	0	172.632	0
Entre 121 y 150 días	5.886	94.085	0	94.085	0
Entre 151 y 180 días	5.961	71.946	0	71.946	0
Entre 181 y 210 días	4.629	52.728	(52.728)	52.728	(52.728)
Entre 211 y 250 días	4.784	102.264	(102.264)	102.264	(102.264)
Más de 250 días	38.518	2.726.930	(2.726.930)	2.726.930	(2.726.930)
Sub total vencidos	189.685	11.385.915	(2.881.922)	11.385.915	(2.881.922)
Total	614.422	38.500.430	(2.881.922)	38.500.430	(2.881.922)

Un cliente puede tener más de un documento vencido, los cuales se presentan en los distintos tramos.

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre de los estados financieros.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

31-12-2016				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	767	352.865	248	702.273
Total	767	352.865	248	702.273

31-12-2015				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	748	344.217	191	345.356
Total	748	344.217	191	345.356

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Provisión cartera no repactada	640.267	309.477
Provisión cartera repactada	29.890	97.306
Castigos del período o ejercicio	(644.081)	0
Recuperos del período o ejercicio	(15.839)	(85.517)
Total	10.237	321.266

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2016 31-12-2016
	N°	M\$
Ventas de gas	4.930.534	346.418.723
Total	4.930.534	346.418.723

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2015 31-12-2015
	N°	M\$
Ventas de gas	4.806.594	414.043.768
Total	4.806.594	414.043.768

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

Metrogas y subsidiarias, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- La composición del rubro Cuentas por cobrar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo por compras de gas	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	0	5.885.325	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Reembolso costos de terminal	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	384.940	0	0	1.496.819
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Cuenta corriente	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.464.697	0	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista común	CL \$	89.802	133.979	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	1.202	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	212.616	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	750	728	0	0
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Préstamo	Más de 1 Año	Negocios conjuntos	US \$	0	0	0	5.086.369
TOTALES							4.940.189	6.233.850	0	6.583.188

9.1.2.- La composición del rubro Cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	17.226	0	0
76.742.300-4	AutoGasco S.A.	Chile	Compra de combustible	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	18.735	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Compra de gas licuado	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	126.977	0	0
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	186.656	219.297	0	0
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicio transporte	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	530.854	119.391	0	0
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	US \$	13.461.813	0	0	0
TOTALES							14.179.323	501.626	0	0

(*) Parte de los saldos de negocios conjuntos correspondientes al 2016 fueron asignados a la Sociedad Aprovisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2016 31-12-2016		01-01-2015 31-12-2015	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.310.000-1	Gasco S.A.	Chile	Matriz	Arriendo	CL \$	0	0	224.255	(224.255)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	6.902	6.902	13.545	13.545
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Almacenaje	CL \$	56.208	(56.208)	91.217	(91.217)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas a granel	CL \$	0	0	282	(282)
96.568.740-9	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	0	0	471	(471)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	6.757	(6.757)	7.458	(7.458)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Venta de gas natural	CL \$	1.039.143	1.039.143	2.691.974	2.691.974
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Ventas de otros servicios	CL \$	0	0	992	992
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	21.553	(21.553)	42.577	(42.577)
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	147.555	0	348.731	0
76.742.300-4	Autogasco S.A.	Chile	Matriz común	Compra de artefactos	CL \$	10.641	(10.641)	153.085	(153.085)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	35.814	35.814	223.055	223.055
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta otros servicios	CL \$	5.609	5.609	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	13.422	(13.422)	4.508	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantención	CL \$	76.104	(76.104)	0	0
96.636.520-k	Gasmar S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo (respaldo)	CL \$	780.056	(780.056)	1.291.425	(1.291.425)
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de operación y mantención	CL \$	2.244.829	(2.244.829)	0	0
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Compra de combustibles	CL \$	86.629	(86.629)	82.904	(82.904)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista común	Venta de gas natural	CL \$	1.063.606	1.063.606	1.404.270	1.404.270
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas natural	CL \$	96.839.393	(96.839.393)	0	0
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo	CL \$	9.034	9.034	0	0
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	Matriz común	Otros servicios por pagar	CL \$	1.835.673	1.835.673	0	0
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US\$	85.899.406	(85.899.406)	242.989.107	(242.989.107)
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	14.939	14.939	43.210	43.210
96721360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	CL \$	2.738.664	(2.738.664)	2.654.302	(2.654.302)
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US\$	139.012	139.012	365.717	365.717
O-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte	US\$	6.312.593	(6.312.593)	1.330.256	(1.330.256)

(*) Parte de las transacciones de negocios conjuntos correspondientes al 2016 fueron asignadas a la Sociedad Aprovisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de Metrogas S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Extra-ordinaria de Accionistas N° 19 de fecha 26 de mayo de 2016 se eligió a los integrantes del Directorio el cual quedó compuesto de la siguiente forma:

Antonio Gallart Gabás	Presidente
Sergio Aranda Moreno	Director
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director
Ricardo Andrés Budinich Diez	Director
Carlos Miravent Pi	Director

El Sr. Ricardo Andrés Budinich Diez reemplazó al Sr Andres Lehuedé en el cargo de Director a partir del día 16 de diciembre de 2016.

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, un fiscal, siete gerentes de área y dieciocho subgerentes de área.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad antes mencionada, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2016: Pagar a cada Director una remuneración fija mensual de 100 unidades de fomento. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a 150 unidades de fomento mensuales.

El detalle de los montos registrados por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 a favor de los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Antonio Gallart Gabás	Presidente	41.509	20.503
Carlos Miravent Pi	Director	23.526	0
Sergio Aranda Moreno	Director	27.672	12.302
Juan Ignacio Langlois Margozzini	Director	27.672	11.277
Andrés Lehuedé Bromley	Director	27.672	12.302
Eduardo Morandé Montt	Ex - Vicepresidente	9.335	12.302
Jorge Ferrando Yáñez	Ex - Director	9.335	12.302
Rafael Salas Cox	Ex - Director	9.335	9.226
Pablo Sobarzo Mierzo	Ex - Director	4.147	7.176
Gonzalo Soto Serdio	Ex - Director	5.188	0
Rodrigo Eduardo Huidobro Alvarado	Ex - Director	8.297	11.277
Eduardo Cabello Correa	Ex - Director	0	7.176
Manuel García Cobaleda	Ex - Director	0	3.075
Ricardo Cruzat Ochagavía	Ex - Director	0	3.076
Antonio Basolas Tena	Ex - Director	0	4.101
Totales		193.688	126.095

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial ascienden a M\$ 4.150.182 por el período terminado al 31 de diciembre de 2016, M\$ 4.123.716 por el período terminado al 31 de diciembre de 2015.

La Sociedad tiene establecido para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Sueldos y salarios	2.604.686	2.388.454
Beneficios a corto plazo a los empleados	1.062.529	1.199.948
Beneficios por terminación de relación laboral	118.255	68.185
Otros beneficios a largo plazo	364.712	467.129
Totales	4.150.182	4.123.716

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Gas.	1.911.915	1.490.347
Materias primas.	132.128	172.052
Mercaderías para la venta.	1.662	421.295
Suministros para mantención.	2.329.159	1.891.344
Total	4.374.864	3.975.038

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	206.889.413	263.540.788

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	15.444.434	27.771.654
Rebajas al impuesto.	2.703.520	2.828.485
Créditos al impuesto.		39.057
Subtotal activos por impuestos	18.147.954	30.639.196
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(7.983.181)	(18.753.022)
Subtotal pasivos por impuestos	(7.983.181)	(18.753.022)
Total activos (pasivos) por impuestos	10.164.773	11.886.174

Distintas partidas de créditos al impuesto, corresponden a distintas entidades. Como contribuyentes individualmente considerados se presentan en activos o compensando los pasivos según corresponda.

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.579.722	1.463.460	0	0
Garantías de arriendo.	0	0	754.284	652.312
Total	2.579.722	1.463.460	754.284	652.312

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

13.1.- Composición del rubro.

Al 31 de diciembre de 2016

Los saldos de negocios conjuntos fueron asignados durante el 2016 a la Sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

No obstante hasta la fecha de la división los resultados registrados por estas inversiones son:

Resultados de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación (hasta el 31 de marzo de 2016)	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Participación en ganancia (pérdida) M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	591.977
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	99.598
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	16.066
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	1.069.332
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	47.313
Total					1.824.286

Al 31 de diciembre de 2015

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	30.347.493	5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842
Total	30.347.493	5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13.2.- Sociedades con control conjunto.

13.2.1.- Inversiones en sociedades con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación.

Los valores de inversiones de negocios conjuntos fueron asignados el primero de abril de 2016 a la Sociedad Aprovisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Chile	AR \$	47,00000%	47,00000%	9.318.117	(69.902)	(580.148)	(1.813.795)	7.812	6.862.084
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	3.603.154	604.729	0	608.159	0	4.816.042
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	247.554	122.693	0	28.969	0	399.216
GNL Quintero S.A.	Chile	US\$	20,00000%	20,00000%	15.361.918	4.359.608	(5.242.016)	2.713.169	0	17.192.679
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	1.816.750	878.054	0	310.017	0	3.004.821
Total					30.347.493	5.895.182	(5.822.164)	1.846.519	7.812	32.274.842

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Los valores de inversiones de negocios conjuntos fueron asignados el primero de abril de 2016 a la Sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2015												
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	5.641.511	11.113.294	16.754.805	224.411	1.930.215	2.154.626	14.600.179	3.241.170	(3.389.898)	(148.728)	(148.728)	0	(148.728)
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	5.580.437	26.666.508	32.246.945	1.555.250	20.444.797	22.000.047	10.246.898	7.843.007	(6.556.350)	1.286.657	1.286.657	0	1.286.657
Andes Operaciones y Servicios S.A.	50,00000%	965.818	290.597	1.256.415	457.983	0	457.983	798.432	1.745.644	(1.500.258)	245.386	245.386	0	245.386
GNL Quintero S.A.	20,00000%	154.256.694	679.632.352	833.889.046	22.117.223	725.808.428	747.925.651	85.963.395	130.202.228	(108.404.188)	21.798.040	21.798.040	4.730.701	26.528.741
GNL Chile S.A.	33,33300%	70.380.736	19.854.646	90.235.382	59.694.427	21.526.402	81.220.829	9.014.553	647.696.345	(645.062.157)	2.634.188	2.634.188	310.784	2.944.972
Total		236.825.196	737.557.397	974.382.593	84.049.294	769.709.842	853.759.136	120.623.457	790.728.394	(764.912.851)	25.815.543	25.815.543	5.041.485	30.857.028

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13.2.3.- Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Los valores de inversiones de negocios conjuntos fueron asignados el primero de abril de 2016 a la Sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2015						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
GNL Quintero S.A.	140.433.430	15.083.088	666.266.431	(23.575.435)	202.047	(48.422.015)	(9.011.604)
GNL Chile S.A.	20.034.779	0	0	(19.185)	306.914	(135.102)	(742.481)
Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	5.049.948	277.673	0	(684.594)	200.265	(2.130)	(174.699)
Gasoducto Gasandes S.A.	4.459.805	629.912	5.472.493	(840.829)	48.291	(1.782.502)	(29.117)
Andes Operaciones y Servicios S.A.	764.416	16.263	0	(44.669)	1.491	(710)	(6.747)
Total	170.742.378	16.006.936	671.738.924	(25.164.712)	759.008	(50.342.459)	(9.964.648)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

13.3.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2016 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-09-2016 M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	0,00000%	0,00000%	4.205.562	3.261.562			(7.467.124)	0
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0		(388.796)			0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	111.014	(26.655)				84.359
Total					4.316.576	3.234.907	(388.796)	0	(7.467.124)	84.359

Los valores de inversiones de Empresa Chilena de Gas Natural S.A. fueron asignados el primero de abril de 2016 a la Sociedad Aprovevisionadora Global de Energía S.A. producto de la división descrita en Nota 2.2.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2015 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Resultado responsabilidad sobre pasivos netos asociadas M\$	Dividendos recibidos M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2015 M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	\$	99,99500%	99,99500%	5.083.804	10.880.251	0	(11.773.411)	14.918	4.205.562
Centrogas S.A.	Chile	\$	50,00000%	50,00000%	0	0	(1.130.361)	0	0	0
Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	\$	99,90000%	99,90000%	235.869	(124.855)	0	0	0	111.014
Total					5.319.673	10.755.396	(1.130.361)	(11.773.411)	14.918	4.316.576

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 la entidad Centrogas S.A. presenta un patrimonio negativo, por lo que no está dentro de los saldos de inversión. El saldo de esta inversión se clasifica en pasivos no corrientes por M\$(2.187.625) y por M\$(1.046.901) respectivamente. Por su parte la sociedad Empresa Chilena de Gas Natural S.A. fue asignada a la Sociedad escindida de la división descrita en la nota 2.2.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2016													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	87.164	1.084	88.248	12.901	0	12.901	75.347	2.882	(39.019)	360	(35.777)	(35.741)	(35.741)	(35.741)
Total		87.164	1.084	88.248	12.901	0	12.901	75.347	2.882	(39.019)	360	(35.777)	(35.741)	(35.741)	(35.741)

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Inversiones en sociedades subsidiarias	Porcentaje participación	31-12-2015							30-06-2015						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99500%	5.152.694	178.416	5.331.110	30.265	1.095.073	1.125.338	4.205.772	52.260.768	(38.488.785)	(3.189.219)	10.582.764	10.582.764	10.568.287	10.568.287
Centrogas S.A.	99,99750%	1.263.379	1.069.748	2.333.127	4.426.929	0	4.426.929	(2.093.802)	2.045.391	(912.365)	(1.315.552)	(182.526)	(182.526)	(211.480)	(211.480)
Financiamiento Doméstico S.A.	99,90000%	123.606	263	123.869	12.744	0	12.744	111.125	0	(2.381)	(8.189)	(10.570)	(10.570)	(10.571)	(10.571)
Total		6.539.679	1.248.427	7.788.106	4.469.938	1.095.073	5.565.011	2.223.095	54.306.159	(39.403.531)	(4.512.960)	10.389.668	10.389.668	10.346.236	10.346.236

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por softwares computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	107.182	(58.749)	48.433
Programas informáticos.	16.695.009	(15.158.058)	1.536.951
Total	16.802.191	(15.216.807)	1.585.384

Activos Intangibles	31-12-2015		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	100.725	(52.571)	48.154
Programas informáticos.	15.601.870	(14.951.829)	650.041
Total	15.702.595	(15.004.400)	698.195

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2016 y 2015, corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Activos intangibles de vida finita.	15.216.807	15.004.400
Total	15.216.807	15.004.400

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	3	5

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2016		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	48.154	650.041	698.195
Adiciones.	6.725	0	6.725
Amortización.	(6.412)	(238.013)	(244.425)
Otros incrementos (disminuciones).	(34)	1.124.923	1.124.889
Cambios, total	279	886.910	887.189
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	48.433	1.536.951	1.585.384

Movimientos en activos intangibles	31-12-2015		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto M\$	Programas informáticos, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	49.629	1.053.589	1.103.218
Adiciones.	4.631	16.213	20.844
Amortización.	(6.106)	(419.825)	(425.931)
Otros incrementos (disminuciones).	0	64	64
Cambios, total	(1.475)	(403.548)	(405.023)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	48.154	650.041	698.195

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2016 31-12-2016		01-01-2015 31-12-2015	
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$
Gastos de administración.	6.412	238.013	6.106	419.825
Total	6.412	238.013	6.106	419.825

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	60
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

15.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Construcciones en curso.	30.610.261	52.226.491	53.611.389
Terrenos.	9.382.697	6.435.086	6.435.086
Edificios.	7.922.240	6.253.185	6.381.349
Planta y equipos.	698.606.109	665.427.375	659.598.961
Plantas de respaldo.	17.021.252	10.272.107	8.396.812
Empalmes y otros	100.882.861	82.784.856	77.487.021
Red de distribución de gas.	539.827.711	549.608.222	549.904.088
Medidores y reguladores.	40.874.285	22.762.190	23.811.040
Equipamiento de tecnología de la información	1.418.056	1.329.423	1.747.848
Instalaciones fijas y accesorios	10.183.932	7.524.450	5.587.583
Herramientas.	517.539	90.367	106.281
Muebles y útiles.	13.837	29.201	43.428
Otros activos.	9.652.556	7.404.882	5.437.874
Vehículos de motor.	55.407	16.672	22.077
Otras propiedades, plantas y equipos.	12.096.213	12.051.579	11.717.317
Total	770.274.915	751.264.261	745.101.610

15.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Construcciones en curso.	30.610.261	52.226.491	53.611.389
Terrenos.	9.382.697	6.435.086	6.435.086
Edificios.	8.115.310	6.726.218	6.726.218
Planta y equipos.	792.173.613	772.823.271	748.687.407
Plantas de respaldo.	22.426.462	23.081.642	19.865.921
Empalmes y otros	112.121.525	95.904.245	88.700.743
Red de distribución de gas.	586.901.269	604.332.114	592.222.489
Medidores y reguladores.	70.724.357	49.505.270	47.898.254
Equipamiento de tecnología de la información	3.184.263	2.730.334	2.759.281
Instalaciones fijas y accesorios	22.049.541	18.373.494	15.412.810
Herramientas.	1.487.230	1.105.551	1.105.551
Muebles y útiles.	1.412.298	1.468.718	1.477.441
Otros activos.	19.150.013	15.799.225	12.829.818
Vehículos de motor.	256.827	219.749	219.749
Otras propiedades, plantas y equipos.	18.925.853	18.743.188	18.062.140
Total	884.698.365	878.277.831	851.914.080

15.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Edificios.	193.070	473.033	344.869
Planta y equipos.	93.567.504	107.395.896	89.088.446
Plantas de respaldo.	5.405.210	12.809.535	11.469.109
Empalmes y otros	11.238.664	13.119.389	11.213.722
Red de distribución de gas.	47.073.558	54.723.892	42.318.401
Medidores y reguladores.	29.850.072	26.743.080	24.087.214
Equipamiento de tecnología de la información	1.766.207	1.400.911	1.011.433
Instalaciones fijas y accesorios	11.865.609	10.849.044	9.825.227
Herramientas.	969.691	1.015.184	999.270
Muebles y útiles.	1.398.461	1.439.517	1.434.013
Otros activos.	9.497.457	8.394.343	7.391.944
Vehículos de motor.	201.420	203.077	197.672
Otras propiedades, plantas y equipos.	6.829.640	6.691.609	6.344.823
Total	114.423.450	127.013.570	106.812.470

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

15.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento año 2016		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		52.226.491	6.435.086	6.253.185	665.427.375	1.329.423	7.524.450	16.672	12.051.579	751.264.261
Cambios	Adiciones.	16.189.632	0	0	0	0	0	0	5.359.041	21.548.673
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	(1.061.000)	(1.061.000)
	Gasto por depreciación y retiros.			(128.163)	(19.073.982)	(420.207)	(1.236.503)	(8.269)	(264.697)	(21.131.821)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		1.919.384	1.797.218	14.755.265	0	0	0	0	18.471.867
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.									
	Sub total reconocido en patrimonio neto		1.919.384	1.797.218	14.755.265	0	0	0	0	18.471.867
	Otros incrementos (decrementos).	(37.805.862)	1.028.227	0	37.497.451	508.840	3.895.985	47.004	(3.988.710)	1.182.935
Total cambios		(21.616.230)	2.947.611	1.669.055	33.178.734	88.633	2.659.482	38.735	44.634	19.010.654
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		30.610.261	9.382.697	7.922.240	698.606.109	1.418.056	10.183.932	55.407	12.096.213	770.274.915

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		53.611.389	6.435.086	6.381.349	659.598.961	1.747.848	5.587.583	22.077	11.717.317	745.101.610
Cambios	Adiciones.	28.401.051	0	0	0	4.703	782	0	5.045.260	33.451.796
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	0	(780.000)	(780.000)
	Gasto por depreciación y retiros.			(128.164)	(19.518.600)	(423.128)	(1.059.312)	(5.405)	(346.786)	(21.481.395)
	Otros incrementos (decrementos).	(29.785.949)	0	0	25.347.014	0	2.995.397	0	(3.584.212)	(5.027.750)
	Total cambios	(1.384.898)	0	(128.164)	5.828.414	(418.425)	1.936.867	(5.405)	334.262	6.162.651
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		52.226.491	6.435.086	6.253.185	665.427.375	1.329.423	7.524.450	16.672	12.051.579	751.264.261

15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

Metrogas y subsidiarias, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Metrogas y subsidiarias.

15.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	30	28
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	22.211.293	30.518.698

15.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio del gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

Las tasaciones vinculadas con las plantas y equipos e instalaciones fijas fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, considerando su estado actual.

La última revaluación se efectuó el 31 de diciembre de 2016, sobre los bienes terrenos, edificios, equipos, instalaciones y redes.

El valor razonable para las instalaciones de gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien. Esta metodología asigna un valor económico a los activos, considerando un desgaste incremental a medida que estos se acercan al final de su vida útil.

Los valores determinados, aplicando la metodología descrita en párrafos anteriores, modifican los valores brutos y la depreciación acumulada de los diferentes activos para reflejar finalmente el valor neto retasado.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado.

Las redes de distribución de gas se revalorizaron al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2016 a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

El valor de la revaluación de Terrenos y Edificios alcanzó un mayor valor de M\$3.716.602 y la de las redes de distribución y los otros activos operacionales fue de M\$14.755.265.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Terrenos.	4.491.540	3.463.313
Edificios.	3.478.313	3.606.477
Planta y equipos.	435.814.106	406.980.640
Total	443.783.959	414.050.430

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial	264.065.216	275.961.042
Ajustes de revaluación.	18.471.867	0
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	0	(1.399.038)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(10.409.996)	(10.496.788)
Movimiento del ejercicio	8.061.871	(11.895.826)
Total	272.127.087	264.065.216

	31-12-2016			31-12-2015		
Propiedades, planta y equipo, revaluación	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	9.382.697	4.491.540	4.891.157	6.435.086	3.463.313	2.971.773
Edificios.	7.922.240	3.478.313	4.443.927	6.253.185	3.606.477	2.646.708
Planta y equipos.	698.606.109	435.814.106	262.792.003	665.427.375	406.980.640	258.446.735
Total	715.911.046	443.783.959	272.127.087	678.115.646	414.050.430	264.065.216

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Construcción en curso.	30.610.261	52.226.491
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.418.056	1.329.423
Instalaciones fijas y accesorios.	10.183.932	7.524.450
Vehículos de motor.	55.407	16.672
Otras propiedades, planta y equipos.	12.096.213	12.051.579
Total	54.363.869	73.148.615

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2016 31-12-2016	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(10.237)	(10.237)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2015 31-12-2015	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(406.783)	(406.783)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	85.517	85.517

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2016 31-12-2016	
	Gas	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(10.237)	(10.237)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2015 31-12-2015	
	Gas	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(406.783)	(406.783)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	85.517	85.517

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Relativos a provisiones.	1.222.320	1.281.727	874.827
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	44.565	24.065	24.070
Relativos a pérdidas fiscales.	0	641.793	482.347
Relativos a cuentas por cobrar.	651.370	610.580	503.020
Relativos a los inventarios.	829.170	388.699	0
Relativos a otros.	13.855	44.167	15.475
Total	2.761.280	2.991.031	1.899.739

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos. Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades consolidadas.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	96.309.130	93.175.142	97.256.378
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	73.474.313	69.778.813	71.344.107
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.622.972	1.738.506	1.738.506
Total	171.406.415	164.701.572	170.348.102

17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Saldo inicial	2.991.031	1.899.739	4.865.236
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	611.349	1.091.292	(4.250.785)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	(841.100)	0	1.285.288
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(229.751)	1.091.292	(2.965.497)
Total	2.761.280	2.991.031	1.899.739

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	1-01-2015 M\$
Saldo inicial	164.701.572	170.348.102	192.045.060
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	6.759.637	(5.646.530)	(21.696.958)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(54.794)	0	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	6.704.843	(5.646.530)	(21.696.958)
Total	171.406.415	164.701.572	170.348.102

La disminución del saldo al 01 de enero de 2015 obedece al ajuste realizado por cambio de criterio descrito en Nota 3.23.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

17.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2016			31-12-2015		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	2.761.280	(2.760.195)	1.085	2.991.031	(2.165.179)	825.852
Pasivos por impuestos diferidos.	(171.406.415)	2.760.195	(168.646.220)	(164.701.572)	2.165.179	(162.536.393)
Total	(168.645.135)	0	(168.645.135)	(161.710.541)	0	(161.710.541)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2016		31-12-2015	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	12.591.283	0	17.668.229	34.943.096
Préstamos bancarios.		US \$	0	0	1.473.282	11.333.703
Total préstamos bancarios			12.591.283	0	19.141.511	46.276.799
Obligaciones con el público (bonos)		UF	4.650.988	148.351.015	4.429.870	149.646.664
Pasivos de cobertura		US \$	7.229			
Pasivos de cobertura			7.229	0	0	0
Total			17.249.500	148.351.015	23.571.381	195.923.463

CL\$: Pesos chilenos.
 US\$: Dólares estadounidenses.
 UF : Unidad de fomento.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2016	1 hasta 2 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2016
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,37%	Sin Garantía	0	0	12.591.283	12.591.283	0	0	0
Totales								0	0	12.591.283	12.591.283	0	0	0

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes		
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2015	1 hasta 2 años	más de 4 hasta 5 años	31-12-2015
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,50%	4,28%	Sin garantía	0	102.222	0	102.222	12.477.919	0	12.477.919
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	4,55%	4,34%	Sin garantía	0	102.222	0	102.222	12.478.140	0	12.478.140
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,25%	3,80%	Sin garantía	0	96.633	0	96.633	9.987.037	0	9.987.037
Chile	Metrogas S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,12%	0,73%	Sin garantía	0	3.472	1.420.320	1.423.792	0	0	0
Chile	Metrogas S.A.	Banco Chile	US \$	Al vencimiento	1,70%	1,63%	Sin garantía	0	0	49.490	49.490	0	11.333.703	11.333.703
Chile	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Mensual	3,84%	3,84%	Sin Garantía	17.367.152	0	0	17.367.152	0	0	0
Totales								17.367.152	304.549	1.469.810	19.141.511	34.943.096	11.333.703	46.276.799

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

18.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2016	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
217	BMGAS-B-1	63.415	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	177.565	0	177.565	176.723	189.575	202.428	215.280	671.035	0	1.455.041
217	BMGAS-B-2	570.732	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.456.667	0	1.456.667	1.590.515	1.706.189	1.821.863	1.937.537	6.039.168	0	13.095.272
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	102.761	102.761	0	0	0	0	0	20.970.688	20.970.688
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	411.044	411.044	0	0	0	0	0	83.882.758	83.882.758
344	BMGAS-F	1.333.331	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.502.951	0	2.502.951	4.391.339	4.391.339	4.391.339	4.391.339	11.381.900	0	28.947.256
Totales										4.137.183	513.805	4.650.988	6.158.577	6.287.103	6.415.630	6.544.156	18.092.103	104.853.446	148.351.015

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos						Total no corrientes
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2015	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
217	BMGAS-B-1	74.391	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	161.307	0	161.307	159.399	171.901	184.403	196.904	860.120	0	1.572.727
217	BMGAS-B-2	669.513	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	1.315.134	0	1.315.134	1.434.601	1.547.118	1.659.636	1.772.154	7.740.947	0	14.154.456
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	98.892	98.892	0	0	0	0	0	20.302.446	20.302.446
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final	0	395.566	395.566	0	0	0	0	0	81.209.784	81.209.784
344	BMGAS-F	1.666.665	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.458.971	0	2.458.971	4.271.524	4.271.524	4.271.524	4.271.524	15.321.155	0	32.407.251
Totales										3.935.412	494.458	4.429.870	5.865.524	5.990.543	6.115.563	6.240.582	23.922.222	101.512.230	149.646.664

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Retenciones.	4.309.780	4.124.888
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	1.212.023	1.314.905
Proveedores no energéticos.	21.182.339	15.872.974
Acreedores varios.	1.082.096	1.289.502
Otros.	1.400.095	1.090.335
Total	29.186.333	23.692.604

La Sociedad y subsidiarias no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Vacaciones del personal.	1.202.066	1.177.578
Bonificaciones de feriados	9.957	11.232
Dietas del directorio.	0	126.095
Total	1.212.023	1.314.905

19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$
Hasta 30 días	8.472.936	12.709.403	4.309.780	25.492.119
Entre 91 y 120 días	0	0	1.400.095	1.400.095
Entre 121 y 365 días	0	0	2.294.119	2.294.119
Total	8.472.936	12.709.403	8.003.994	29.186.333

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	6.349.190	9.523.784	4.124.888	19.997.862
Entre 91 y 120 días	0	0	1.090.335	1.090.335
Entre 121 y 365 días	0	0	2.604.407	2.604.407
Total	6.349.190	9.523.784	7.819.630	23.692.604

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

20.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

20.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	379.302	419.874	3.413.721	3.778.865
Total	379.302	419.874	3.413.721	3.778.865

20.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.198.739	4.243.373
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	223.888	428.631
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	202.182	70.162
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	69.538	58.563
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(901.324)	(485.788)
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(116.202)
Total cambios en provisiones	(405.716)	(44.634)
Total	3.793.023	4.198.739

20.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	3.793.023	4.198.739
Total	3.793.023	4.198.739

20.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios	
	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	223.888	428.631
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	202.182	70.162
Total	426.070	498.793

20.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	3,00%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de diciembre de 2016, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a la firma Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre de 2016, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	363.473	(312.325)

21.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Ingresos diferidos. (*)	1.022.853	577.629
Total	1.022.853	577.629

21.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Gas por entregar.	968.520	296.901
Otros ingresos diferidos.	54.333	280.728
Total	1.022.853	577.629

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	577.629	206.770
Adiciones.	9.129.623	9.032.664
Imputación a resultados.	(8.684.399)	(8.661.805)
Total	1.022.853	577.629

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

22.- PATRIMONIO NETO.

22.1.- Gestión de capital.

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

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda por el patrimonio total. La deuda corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente).

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento, tales como: aumento de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, efectos de comercio y bonos.

22.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 diciembre de 2016 y 2015, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a la suma de M\$ 186.201.688 y M\$ 187.096.786 respectivamente. La disminución corresponde al capital asignado a la Sociedad escindida de la división societaria señalada en Nota 2.2.

22.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 diciembre de 2016 y 2015 el capital de Metrogas S.A., está representado por 37.000 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

22.4.- Política de dividendos.

La política de dividendos de la Compañía se fundamenta en distribuir el máximo de utilidades, de acuerdo a las necesidades de inversión y excedentes de caja del período.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

22.5.- Dividendos.

El detalle de los dividendos distribuidos durante los periodos terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

31-12-2016						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	23-03-2016	3.515.000	37.000	95.000	Provisorio
0002	Serie Unica	24-06-2016	9.620.000	37.000	260.000	Provisorio
0003	Serie Unica	26-09-2016	11.100.000	37.000	300.000	Provisorio
Total			24.235.000			

31-12-2015						
N° de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Descripción de dividendo pagado
0001	Serie Unica	27-03-2015	3.515.000	37.000	95.000	Provisorio
0002	Serie Unica	28-04-2015	9.805.000	37.000	265.000	Definitivo
0003	Serie Unica	26-06-2015	14.245.000	37.000	385.000	Provisorio
0004	Serie Unica	25-09-2015	9.990.000	37.000	270.000	Provisorio
Total			37.555.000			

22.6.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

22.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a las revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de Metrogas y subsidiaria, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 13.484.463 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros a esa fecha asciende a M\$199.790.568, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$7.599.297.

22.6.2.- Reservas de conversión.

Este concepto refleja los resultados acumulados, por fluctuaciones de cambio, al convertir los estados financieros de subsidiarias cuya moneda funcional es distinta a la de presentación de Metrogas y subsidiarias (pesos chilenos).

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

22.6.3.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de diciembre de 2016 asciende a (M\$ 2.593.651) y a (M\$ 2.543.340) al 31 de diciembre de 2015, ambos netos de impuestos diferidos.

22.6.4.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias y negocios de control conjunto.

22.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y al 01 de enero de 2015 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2016 M\$	31-12-2015 M\$	01-01-2015 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS			
Aplicación NIC 19 r	1.254.408	1.254.408	1.254.408
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	71.766.671	48.746.305	12.312.276
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	8.041.477	8.782.725	37.055.208
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	(29.417.746)	(29.417.746)	(29.417.746)
Dividendos provisorios	(24.235.000)	(27.750.000)	(72.853.000)
Resultado del período o ejercicio	47.290.532	56.768.459	82.684.535
Total	74.700.342	58.384.151	31.035.681

(*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se produjeron como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el cargo neto registrado en el Patrimonio del Metrogas y subsidiarias ascendió a M\$ 29.417.746.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

22.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2016	31-12-2015	31-12-2016		31-12-2015	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,00000%	0,10000%	75	127	111	(125)
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00000%	0,00500%			209	544
Total					75	127	320	419

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

22.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2016	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			47.290.532			127			47.290.659
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	(7.229)	0	(7.229)	0	0	0	(7.229)	0	(7.229)
Total movimientos del período o ejercicio	(7.229)	0	(7.229)	0	0	0	(7.229)	0	(7.229)
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	18.471.867	(4.987.404)	13.484.463			0	18.471.867	(4.987.404)	13.484.463
Total movimientos del período o ejercicio	18.471.867	(4.987.404)	13.484.463	0	0	0	18.471.867	(4.987.404)	13.484.463
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(1.615.440)	0	(1.615.440)	0	0	0	(1.615.440)	0	(1.615.440)
Total movimientos del período o ejercicio	(1.615.440)	0	(1.615.440)	0	0	0	(1.615.440)	0	(1.615.440)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(66.200)	15.889	(50.311)	0	0	0	(66.200)	15.889	(50.311)
Total movimientos del período o ejercicio	(66.200)	15.889	(50.311)	0	0	0	(66.200)	15.889	(50.311)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	(12.846.073)	0	(12.846.073)	0	0	0	(12.846.073)	0	(12.846.073)
Total movimientos del período o ejercicio	(12.846.073)	0	(12.846.073)	0	0	0	(12.846.073)	0	(12.846.073)
Total resultado integral			46.255.942			127			46.256.069

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Movimientos al 31 de diciembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2015	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			56.768.459			419			56.768.878
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	46.054	0	46.054	0	0	0	46.054	0	46.054
Total movimientos del período o ejercicio	46.054	0	46.054	0	0	0	46.054	0	46.054
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(58.563)	11.543	(47.020)	0	0	0	(58.563)	11.543	(47.020)
Total movimientos del período o ejercicio	(58.563)	11.543	(47.020)	0	0	0	(58.563)	11.543	(47.020)
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			56.767.493			419			56.767.912

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

23.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

23.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Ventas	343.905.067	407.764.982
Venta y transporte de gas.	341.736.434	402.344.872
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	2.168.633	5.420.110
Prestaciones de servicios	2.513.656	6.278.786
Arriendo de equipos de medida.	734.609	631.118
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	697.987	948.109
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	585.753	911.222
Servicios de lectura programada	167.131	174.725
Venta derechos de compra sobre gas natural y otros	170.165	3.613.612
Servicios back office	158.011	0
Total	346.418.723	414.043.768

Dentro de ingresos ordinarios, Metrogas S.A. no registra clientes cuyas ventas alcanzaran el 10% de las ventas del ejercicio. Al 31 de diciembre de 2015 se registran ventas a un cliente del sector eléctrico no relacionado que asciende a M\$63.545.629. Este valor representa más del 10% de las ventas del periodo.

24.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 que se adjunta, se descomponen como se indica en 24.1, 24.2, 24.3 y 24.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Costo de venta.	223.843.820	280.504.640
Costo de administración.	47.498.363	43.298.831
Otros gastos por función.	2.986.810	2.636.691
Total	274.328.993	326.440.162

24.1.- Gastos por naturaleza.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Compra de gas.	201.597.353	255.919.628
Gastos de personal.	17.796.868	17.472.082
Gastos de operación y mantenimiento.	3.195.501	4.850.454
Gastos de administración.	27.037.174	21.349.885
Costos de mercadotecnia.	2.986.809	2.636.691
Depreciación.	21.016.680	21.323.046
Amortización.	244.425	425.931
Otros gastos varios de operación.	454.183	2.462.445
Total	274.328.993	326.440.162

24.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	12.196.946	11.548.762
Beneficios a corto plazo a los empleados.	2.804.771	1.239.784
Beneficios por terminación.	312.090	538.831
Otros beneficios a largo plazo.	428.254	496.263
Otros gastos de personal.	2.054.807	3.648.442
Total	17.796.868	17.472.082

24.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	20.193.143	20.443.132
Gasto de administración.	823.537	879.914
Otras ganancias (pérdidas).	115.141	158.349
Total depreciación	21.131.821	21.481.395
Amortización		
Gasto de administración.	244.425	425.931
Total amortización	244.425	425.931
Total	21.376.246	21.907.326

24.4.- Otras ganancias (pérdidas).

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Detalle	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(115.141)	(158.349)
Venta de chatarra.	(4.129)	(111.246)
Venta de propiedades, planta y equipo.	17.350	0
Provision de obsolescencia existencias activo fijo.	(1.061.000)	(1.478.427)
Juicios o arbitrajes.	0	(49.545)
Otras (pérdidas) ganancias.	376.883	37.837
Total	(786.037)	(1.759.730)

25.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	1.275.299	1.006.903
Ingresos por otros activos financieros.	479.905	456.239
Total ingresos financieros	1.755.204	1.463.142
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(1.382.377)	(2.297.196)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(10.511.137)	(10.441.173)
Gastos por arrendamientos financieros.	0	(55.325)
Otros gastos.	(202.837)	(70.162)
Total costos financieros	(12.096.351)	(12.863.856)
Total diferencias de cambio (*)	(251.974)	576.982
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(4.225.799)	(5.765.668)
Total	(14.818.920)	(16.589.400)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

25.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	71.134	9.566
Otros activos no financieros.	(10.231)	3.458
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(247.683)	(78.886)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(430.382)	1.100.388
Total diferencias de cambio por activos	(617.162)	1.034.526
Diferencias de cambio por pasivos		
Otros pasivos financieros.	386.923	(202.729)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(21.735)	28.267
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	(283.082)
Total diferencias de cambio por pasivos	365.188	(457.544)
Total diferencia de cambios neta	(251.974)	576.982

25.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	1.508	2.041
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.835	3.567
Activos por impuestos.	162.041	555.963
Total unidades de reajuste por activos	167.384	561.571
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(4.352.580)	(6.249.974)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(40.603)	(77.265)
Total unidades de reajuste por pasivos	(4.393.183)	(6.327.239)
Total unidades de reajuste neto	(4.225.799)	(5.765.668)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

26.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 24% para el ejercicio comercial 2016, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, esta se encuentra calculada con una tasa del 22,5%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5 %. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.899 que modificó La Ley N° 20.780, establece que las sociedades anónimas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%.

26.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$9.733.518 y M\$ 18.380.780, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(9.034.121)	(19.690.984)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	480.261	(5.979.417)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(8.553.860)	(25.670.401)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(1.179.658)	3.381.661
Ajustes por impuestos diferidos de periodos anteriores.	0	3.907.960
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(1.179.658)	7.289.621
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(9.733.518)	(18.380.780)

26.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2016 31-12-2016 M\$	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(8.553.860)	(25.670.401)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(8.553.860)	(25.670.401)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(1.179.658)	7.289.621
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(1.179.658)	7.289.621
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(9.733.518)	(18.380.780)

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

26.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	57.024.177		75.149.658	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(13.685.802)	24,0%	(16.908.673)	22,5%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	4.875.918	-8,6%	732.938	-1,0%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(923.634)	1,6%	(2.205.045)	2,9%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	3.952.284	-6,9%	(1.472.107)	2,0%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(9.733.518)	17,1%	(18.380.780)	24,5%

En el ejercicio de 2016 se registra un menor gasto por M\$4.357.126 producto de la asignación de ganancia tributaria a la sociedad Aprovevisionadora como efecto de la división mencionada en la Nota 2.2.

26.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2016 31-12-2016			01-01-2015 31-12-2015		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	18.471.868	(4.987.404)	13.484.464	0	0	0
Cobertura de flujo de efectivo.	(7.229)	0	(7.229)	0	0	0
Diferencia de cambio por conversión.	(1.615.440)	0	(1.615.440)	46.054	0	46.054
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(66.200)	15.889	(50.311)	(58.563)	11.543	(47.020)
Total		(4.971.515)			11.543	

27.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de Metrogas con las acciones comunes.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2016 31-12-2016	01-01-2015 31-12-2015
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	47.290.532	56.768.459
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	1.278.122,49	1.534.282,68
Cantidad de acciones	37.000	37.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

28.- INFORMACION POR SEGMENTO.

28.1.- Criterios de segmentación.

La administración de Metrogas S.A. ha considerado como un solo segmento de negocio la distribución de gas natural.

El principal negocio de la Sociedad es la distribución de gas natural a través de sus redes de distribución. En consecuencia, para efectos de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de gas natural.

La distribución de gas natural al 31 de diciembre de 2016 representa casi el 100% de los ingresos de la Sociedad. En el 2015 existía una porción correspondiente a gas de ciudad, combustible que la sociedad terminó su distribución el primer semestre de ese año. La red de distribución ha sido modificada para la distribución de gas natural.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

29.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

29.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2016 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	2.891.545	2.891.545	0	2.891.545	0	0	0	0	2.891.545
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.891.545	2.891.545	0	2.891.545	0	0	0	0	2.891.545
Pasivos corrientes	US \$	2.128.503	2.128.503	0	2.128.503	0	0	0	0	2.128.503
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	2.128.503	2.128.503	0	2.128.503	0	0	0	0	2.128.503

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	6.369.414	6.369.414	0	6.369.414	0	0	0	0	6.369.414
Activos no corrientes	US \$	38.902.166	0	0	0	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	38.902.166
Total activos en moneda extranjera	M/e	45.271.580	6.369.414	0	6.369.414	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	45.271.580
Pasivos corrientes	US \$	5.382.107	3.792.906	1.589.201	5.382.107	0	0	0	0	5.382.107
Pasivos no corrientes	US \$	11.333.703	0	0	0	0	11.333.703	0	11.333.703	11.333.703
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	16.715.810	3.792.906	1.589.201	5.382.107	0	11.333.703	0	11.333.703	16.715.810

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

29.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2016 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.165.085	2.165.085	0	2.165.085	0	0	0	0	2.165.085
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	341.521	341.521	0	341.521	0	0	0	0	341.521
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	384.939	384.939	0	384.939	0	0	0	0	384.939
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.891.545	2.891.545	0	2.891.545	0	0	0	0	2.891.545

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	19.179	19.179	0	19.179	0	0	0	0	19.179
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	464.911	464.911	0	464.911	0	0	0	0	464.911
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	5.885.324	5.885.324	0	5.885.324	0	0	0	0	5.885.324
Derechos por cobrar.	US \$	44.136	0	0	0	44.136	0	0	44.136	44.136
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	6.583.188	0	0	0	3.382.518	1.703.851	1.496.819	6.583.188	6.583.188
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	US \$	32.274.842	0	0	0	0	0	32.274.842	32.274.842	32.274.842
Total activos en moneda extranjera	M/e	45.271.580	6.369.414	0	6.369.414	3.426.654	1.703.851	33.771.661	38.902.166	45.271.580

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

29.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2016 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	7.229	7.229		7.229				0	7.229
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	1.403.764	1.403.764	0	1.403.764	0	0	0	0	1.403.764
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	717.510	717.510	0	717.510	0	0	0	0	717.510
Total pasivos en moneda extranjera		2.128.503	2.128.503	0	2.128.503	0	0	0	0	2.128.503

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2015 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	1.473.282	3.472	1.469.810	1.473.282	0	0	0	0	1.473.282
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.570.137	3.570.137	0	3.570.137	0	0	0	0	3.570.137
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	338.688	219.297	119.391	338.688	0	0	0	0	338.688
Pasivos financieros.	US \$	11.333.703	0	0	0	0	11.333.703	0	11.333.703	11.333.703
Total pasivos en moneda extranjera		16.715.810	3.792.906	1.589.201	5.382.107	0	11.333.703	0	11.333.703	16.715.810

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

30.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

30.1.- Tribunales argentinos.

30.1.1.-	Nombre del Juicio:	"Transportadora de Gas del Norte S.A. c/Metrogas S.A."
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
	Rol:	7.026/2011
	Materia:	Cumplimiento de Contrato.
	Cuantía:	USD 114.529.337,89
	Estado:	Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de gas del Norte S.A. en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A. Con fecha 23 de octubre de 2015, se nos notificó de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de ampliación en fecha 12 de noviembre de 2015. El día 8 de abril de 2016, se nos notificó la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación. Con fecha 18 de octubre de 2016, se nos notificó que la Sala III de la Cámara en lo Civil y Comercial Federal resolvió no hacer lugar a la apelación interpuesta por Metrogas S.A. Se determinó no interponer recursos en contra de esta resolución.
30.1.2.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con TGN proceso de conocimiento"
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal N°10, Secretaría N° 19, República Argentina
	Rol:	825-2009
	Materia:	Acción meramente declarativa.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que TGN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados. Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente con el N° 7.026-2011 y deberá continuar su trámite por separado. Sin perjuicio de ello y, en la medida en que la justicia competente en el Expte. 7.026-2011 requiere tener a la vista la acción iniciada por Metrogas, el expediente está reservado en la Justicia en lo Civil y Comercial Federal a esos efectos.

30.1.3.-	Nombre del Juicio:	"Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
	Tribunal:	Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5, República Argentina
	Rol:	7311/2015
	Materia:	Daños y perjuicios
	Cuántía:	USD 113.213.093
	Estado:	Demanda ordinaria por la cual, TGN persigue los daños y perjuicios derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte. Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011 en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos se ventila el hecho de que Metrogas resolvió esos mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexidad de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos. Con fecha 15 de marzo de 2016 Metrogas fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda el día 19 de abril de 2016, en la cual se opusieron excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. Con fecha 26 de diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. En la actualidad se está evaluando la conveniencia de apelar esta resolución cuyo plazo vence en febrero.

30.2.- Juicios arbitrales

30.2.1.-	Nombre del Juicio:	"Metrogas S.A. con Total Austral S.A (TOTAL) (Demandada 1), Wintershall Energía S.A. (WIAR) (Demandada 2) y Pan American Energy LLC - Sucursal Argentina (PAE) (Demandada 3)."
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19465/CA
	Materia:	Demanda por daños y perjuicios.

	Cuantía:	US\$ 241.475.576
	Estado:	Metrogas S.A. presentó demanda arbitral en contra de los integrantes del Consorcio “Aguada Pichana” ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la “Corte”) con sede en París, Francia. El objeto de la demanda es reclamar los daños y perjuicios derivados de los incumplimientos contractuales incurridos por el Consorcio durante la ejecución del mismo. La celebración de las audiencias de mérito iban a tener lugar entre los días 4 y 13 de mayo de 2016. Sin embargo, el Tribunal Arbitral resolvió suspender las mismas. Posteriormente, las Demandadas 1, 2 y 3 presentaron – individualmente- un pedido de recusación del Sr. Presidente del Tribunal Arbitral. La Demandada 1 también solicitó la recusación de los Sres. Co-árbitros. El día 21 de junio de 2016, el Sr. Presidente del Tribunal Arbitral presentó su renuncia. Con fecha 29 de julio de 2016, se notificó a las partes que la Corte resolvió hacer lugar al pedido de recusación de los Sres. Co-árbitros planteada por la Demandada 1. Con fecha 7 de septiembre de 2016, la Secretaría comunicó a las partes que la Corte se encontraba analizando las designaciones de los Sres. Gamboa Morales (como Presidente del Tribunal Arbitral), Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves (como Co-árbitros) y solicitó a las partes que manifiesten sus comentarios. Metrogas S.A. manifestó que no tenía comentarios que formular respecto de dichas designaciones, haciendo expresa reserva de efectuar oportunamente presentaciones y/o manifestaciones frente a nuevas revelaciones o hechos que las ameriten. La Demandada 1, por su parte, manifestó que, de acuerdo con las declaraciones de independencia e imparcialidad, había razones que afectan el nombramiento de los Sres. Gamboa Morales, Fernández-Armesto y Damiao Gonçalves. La Demandada 2 expresó sus reservas respecto del nombramiento del Sr. Fernández-Armesto por: i) ser de la misma nacionalidad que el controlador de Metrogas y ii) la escasa disponibilidad de tiempos revelada para el año 2017. Finalmente, la Demandada 3 observó el nombramiento del Sr. Fernández-Armesto por ser de nacionalidad española. Con fecha 25 de octubre de 2016, la Secretaría de la Corte de Arbitraje notificó a las partes la integración del nuevo Tribunal Arbitral, que está compuesto por los siguientes miembros: el Sr. Nicolás Gamboa Morales, como Presidente del Tribunal Arbitral, y los Sres. Eduardo Damiao Goncalves y Luca Radicati di Brozolo como Co-Árbitros. El día 21 de diciembre tuvo lugar una audiencia entre el Tribunal Arbitral y las partes para coordinar los próximos pasos del arbitraje y –si bien aún no se ha fijado fecha formalmente en una Orden Procesal que se espera para los próximos días- se acordó que las audiencias de prueba se llevarán entre el 19 y 27 de abril de 2017.
30.2.2.-	Nombre del Juicio:	“Pan American Energy LLC con Metrogas S.A.”
	Tribunal:	Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.
	Rol:	19616/CA
	Materia:	Demanda por incumplimiento contractual más daños y perjuicios.
	Cuantía:	Indeterminada.
	Estado:	Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina (“PAE”) presentó una

demanda arbitral en contra de Metrogas S.A. ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (la "Corte") con sede en París, Francia. PAE demanda que toda controversia entre las partes se resuelva según el Acuerdo firmado en el año 2007. Además, solicita que el Tribunal declare que Metrogas ha incurrido en presuntos incumplimientos contractuales y que esta última reembolse a PAE todos los costos, costas, honorarios y demás gastos del presente arbitraje.

El día 21 de abril de 2016 la Secretaría de la CCI envió a las partes una copia de cortesía del Laudo Final, en virtud del cual se rechazaron las tres pretensiones incoadas por PAE en su demanda arbitral, con costas. Durante el mes de mayo de 2016, Metrogas S.A. recibió la copia física del Laudo.

Que por resolución de fecha 4 de octubre de 2016, se ordenó el traslado a Metrogas S.A. de un recurso de nulidad interpuesto por PAE contra el Laudo Final dictado por el Sr. Árbitro Único. La nulidad se tramita ante la Sala D de la Cámara Comercial (Expediente Nro. 7893/2016) caratulado "Pan American Energy LLC – Sucursal Argentina c. Metrogas S.A. (Chile) s/ organismos externos". El principal planteamiento de PAE, radica en que el Sr. Árbitro Único no falló en base a derecho argentino, sino en base a figuras ajenas al mismo.

Con fecha 17 de octubre de 2016, Metrogas contestó el traslado conferido.

30.3.- Sanciones administrativas:

Durante los ejercicios y periodos informados, ni la Sociedad ni sus administradores han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas.

30.4.- Restricciones.

Metrogas S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Covenants	42.735	Covenants
Razón de Endeudamiento (1)	0,93	< o = 1,38 veces
Cobertura de Gastos financieros (2)	9,01	> o = 3,5 veces

(1) Razón de Endeudamiento Financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.

(2) Cobertura de Gastos Financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) Antes de Impuestos, más o menos Resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de Cambio según corresponda, más Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros de los Estados Financieros), más Gasto por Depreciación y Gastos Financieros Netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 Metrogas S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

31.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

30.1.- Garantías comprometidas con terceros.

Al 31 de diciembre de 2016, Metrogas S.A. mantiene vigente 1 carta de crédito "Stand By" a beneficio de BG LNG TRADING LLC (Beneficiary), dicha carta de crédito garantiza el pago de gas según contrato de suministro suscrito con BG LNG TRADING.

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Esta es la última SBLC emitida por Metrogas ya que desde el 3er trimestre de este año y a raíz de la división de Metrogas S.A., las SBLC están siendo emitidas por Aprovechadora Global de Energía S.A.

Banco Emisor	Monto (US\$)	Fecha Emisión	Fecha Vcto
Banco de Chile	1.500.000	01-12-2015	30-01-2017
1.500.000			

Además, al 31 de diciembre de 2016, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Banco	Monto M\$
Vigente	Banco Security	1.279.492
Vigente	Banco Scotiabank	43.184.478
Total		44.463.970

Metrogas S.A. y GNL Chile S.A. celebraron originalmente con fecha 31 de mayo de 2007 un contrato para la compraventa de gas natural, denominado "Gas Sales Agreement", cuya última modificación fue realizada el 25 de julio de 2013, fijándose así su texto refundido denominado "Third Amended and Restated Gas Sales Agreement" ("Gas Sale Agreement o GSA").

En este contrato Metrogas S.A. adquirió el compromiso de pagar anualmente durante la vigencia del GSA la proporción de la capacidad de regasificación contratada, la que al día de hoy asciende a 179.451 MMBtu's por día. Además, las condiciones establecen una cláusula de Take or Pay por un volumen de gas anual establecido en el GSA.

Así como se menciona en el punto 2.2, en la división de Metrogas S.A. se asignaron activos, pasivos, y obligaciones a la Aprovechadora entre los que se cuenta el GSA. Producto de la división antes señalada, las obligaciones contraídas por la Aprovechadora bajo el GSA se encuentran garantizadas por Metrogas.

32.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Metrogas y subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2016				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Santiago	28	299	318	645	669
Rancagua	0	0	15	15	14
Ppto Montt	0	2	0	2	0
Total	28	301	333	662	683

Subsidiaria / área	31-12-2015				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Santiago	26	257	412	695	713
Rancagua			5	5	0
Total	26	257	417	700	713

METROGAS S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

33.- MEDIO AMBIENTE.

Metrogas S.A., se encuentra desarrollando la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo y no en generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 500.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 31 de diciembre de 2016 y de 2015, no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

34.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2016, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.