



Gas Natural BAN, S.A.

Estados Financieros Intermedios Condensados

*Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 presentados
en forma comparativa*

Isabel la Católica 939

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Argentina

Contenido

Reseña Informativa

Informe de la revisión limitada

Estado de Situación Financiera

Estado de Resultados Integrales

Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujo de Efectivo

Notas a los estados financieros

- 1 Información general
- 2 Bases de presentación y principales políticas contables
- 3 Administración de riesgos financieros
- 4 Políticas y estimaciones contables críticas
- 5 Asuntos legales y regulatorios
- 6 Propiedad, planta y equipo ("PP&E")
- 7 Intangibles
- 8 Otros créditos
- 9 Créditos fiscales
- 10 Existencias
- 11 Créditos por ventas
- 12 Efectivo y equivalente de efectivo
- 13 Previsiones
- 14 Deudas bancarias y financieras
- 15 Activo / Pasivo por impuesto diferido
- 16 Otras deudas
- 17 Deudas fiscales
- 18 Deudas comerciales
- 19 Información por segmentos
- 20 Transacciones entre partes relacionadas
- 21 Ingresos por ventas y servicios
- 22 Otros ingresos
- 23 Resultados financieros netos
- 24 Impuesto a las ganancias a pagar
- 25 Impuesto a las ganancias
- 26 Resultado por acción
- 27 Gastos por naturaleza
- 28 Información adicional requerida por la Resolución General CNV N°629/14
- 29 Información adicional requerida por el art 12 Capítulo III del Título IV de las normas de la CNV

Anexos

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Gas Natural BAN, S.A.

RESEÑA INFORMATIVA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2018

1 - Bases de presentación

La información contenida en esta Reseña Informativa debe leerse junto con los estados financieros al 31 de marzo de 2018 y 2017, de los cuales forma parte. Ambos fueron preparados de acuerdo con los criterios de valuación y exposición que se describen en Nota 2 a los estados financieros y que se encuentran establecidos en la Resolución General ("RG") N°622/13 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") y en la Resolución N°1 660/2000 del Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") y sus modificaciones posteriores.

2 - Comentarios sobre la actividad de la Sociedad en el período

Consideraciones sobre estacionalidad

Las ventas y los resultados de la Sociedad se ven altamente influenciados por las condiciones climáticas imperantes en Argentina. El clima más frío, en especial durante aquellos períodos prolongados de temperaturas lo suficientemente bajas para requerir el uso de sistemas de calefacción en hogares y otros edificios, produce un incremento de la demanda de gas natural y, en consecuencia, las ventas y resultados de Gas Natural BAN, S.A. son sensiblemente más altos durante los meses considerados invernales (de mayo a septiembre), en comparación con los restantes meses del año.

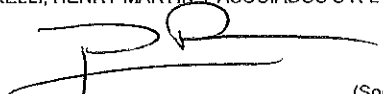
Análisis de las operaciones en los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017

En primer lugar, debemos mencionar que en las empresas de la industria del gas en Argentina y en el hemisferio sur, el primer trimestre del ejercicio refleja la incidencia de los meses más cálidos del año, los que generalmente incluyen, además, los períodos de vacaciones y de menor actividad económica. Como consecuencia de esta estacionalidad, no es recomendable utilizar los resultados del primer trimestre como base para realizar proyecciones anuales. Asimismo, dichas proyecciones basadas en índices trimestrales (tales como los índices de gastos sobre la utilidad neta por ventas y servicios) pueden no ser representativas de la situación económica final, debido a que dichos índices se obtienen de la comparación de los resultados de las ventas (que reflejan la demanda estacional fluctuante) con costos que permanecen relativamente constantes durante todo el ejercicio. Por lo tanto, el siguiente análisis de los resultados del primer trimestre del año 2018, así como su comparación con el mismo período del año anterior, se incluye únicamente con el propósito de analizar las diferencias en los resultados de estos períodos y no con el fin de proporcionar una base para proyectar los resultados del ejercicio completo.

La Sociedad registró en el período finalizado el 31 de marzo de 2018 una pérdida neta de \$23,9 millones, menor a la pérdida reconocida en el mismo período del ejercicio anterior de \$25,9 millones. Esta variación positiva fue consecuencia de la mayor utilidad bruta obtenida por la aplicación de los cuadros tarifarios establecidos por i) la

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

vigencia del primer escalón de la Resolución ENARGAS N° 4354, vigente a partir del 1° de abril de 2017, esta última resultante de la Revisión Tarifaria Integral y aplicable para todos los clientes, y ii) la Resolución ENARGAS N° 122/2017 aplicable a partir del 1° de diciembre de 2017 correspondientes al segundo escalón de la segmentación del ajuste tarifario resultante de la Revisión Tarifaria Integral y a la aplicación del mecanismo no automático de adecuación semestral de la tarifa establecidos en el Acta Acuerdo, compensada por mayores gastos operativos y mayores intereses negativos por financiación

Para los primeros tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018, el volumen de ventas de gas de la Sociedad alcanzó los 236,8 millones de m³, 32,5% inferior al mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a que partir del 1° de mayo de 2017 por medio de la resolución 80-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, se derogaron los efectos del artículo 5 de la resolución 34-E/2016 de Ministerio de Energía, estableciendo que los usuarios que adquieran gas natural con destino a expendio de GNC podrán adquirirlo a las distribuidoras de su zona o en forma directa a los productores o comercializadores, realizándose el traspaso de dichos clientes a servicio ATR, levemente compensado por mayores ventas al mercado comercial como consecuencia de un aumento de la actividad comercial.

Las ventas de Servicios de Transporte y/o Distribución alcanzaron los 1 101,4 millones de m³, 8,9% superior al volumen entregado en el mismo período de 2017, como consecuencia del cambio regulatorio en el mercado GNC citado en el párrafo anterior y a un leve repunte de la actividad económica de los clientes industriales

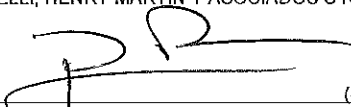
A continuación se expone un cuadro que muestra la apertura de los volúmenes de ventas de gas y de servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados):

Volumen de ventas por mercado	en millones de m ³		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31 03 18	31 03 17	millones de m ³	porcentaje
Gas				
Residencial	161,0	167,8	(6,8)	-4,1%
Comercial	48,8	32,9	15,9	48,4%
Industrial (PYMEs)	24,1	22,8	1,3	5,7%
GNC (1)	-	125,7	(125,7)	-100,0%
Sub-distribuidoras	2,9	1,7	1,2	74,9%
Total	236,8	350,9	-114,1	-32,5%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PYMEs + Grandes Usuarios)	198,1	193,8	4,3	2,2%
Gas Natural Comprimido (GNC) (1)	108,0	-	108,0	108,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	795,3	817,8	(22,5)	-2,8%
Total	1 101,4	1 011,6	89,8	8,9%

(1) De acuerdo a lo establecido por la Resolución N°34-E/2016 del Ministerio de Energía y Minería, a partir del 1° de mayo de 2016 la Sociedad comenzó a suministrar el servicio completo a las estaciones de GNC. Por otra parte, a partir del 1° de mayo de 2017 por medio de la resolución 80-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, se derogaron los efectos del artículo 5 de la resolución 34-E/2016 de Ministerio de Energía, estableciendo que los usuarios que

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 288 F° 108

adquieran gas natural con destino a expendio de GNC podrán adquirirlo a las distribuidoras de su zona o en forma directa a los productores o comercializadores, realizándose el traspaso de dichos clientes a servicio ATR. El ENARGAS establece que quienes modifiquen su modalidad de compra no podrán cambiarla por al menos doce meses.

Los ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución ascendieron a \$1 733,9 millones, un 30,9% superior al mismo período del año anterior, como consecuencia de la aplicación de los cuadros tarifarios establecidos por i) la vigencia del primer escalón de la Resolución ENARGAS N° 4354, vigente a partir del 1° de abril de 2017, esta última resultante de la Revisión Tarifaria Integral y aplicable para todos los clientes, y ii) la Resolución ENARGAS N° 122/2017 aplicable a partir del 1° de diciembre de 2017 correspondientes al segundo escalón de la segmentación del ajuste tarifario resultante de la Revisión Tarifaria Integral y a la aplicación del mecanismo no automático de adecuación semestral de la tarifa establecidos en el Acta Acuerdo.

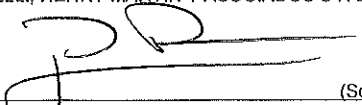
El siguiente cuadro muestra la apertura de las ventas de gas y servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados).

	en millones de \$		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31 03 18	31 03 17	millones de pesos	porcentaje
Ingresos por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1 210,5	725,3	485,2	66,9%
Comercial	132,7	45,6	87,1	191,0%
Industrial (PyMEs)	77,7	50,8	26,9	53,0%
Gas Natural Comprimido (GNC)	-	380,7	(380,7)	-100,0%
Sub-distribuidoras	-	3,0	(3,0)	-100,0%
Sub-total	1 420,9	1 205,4	215,5	17,9%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	211,1	85,9	125,2	145,8%
Gas Natural Comprimido (GNC)	26,8	-	26,8	26,8%
Otros servicios de transporte y/o distribución	75,1	33,4	41,7	124,7%
Sub-total	313,0	119,3	193,7	162,4%
Total ventas de gas y servicio de transporte y/o distribución	1 733,9	1 324,7	409,2	30,9%

El total de clientes de la Sociedad durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 aumentó un 1,1% respecto del mismo período del año anterior, alcanzando un total de 1 654 897 clientes.

A continuación se expone la variación de los clientes por cada segmento de negocio (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados).

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 106

	Numero de clientes		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31 03 18	31 03 17	clientes	porcentaje
Cientes por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1 601 084	1 581 987	19 097	1,2%
Comercial	52 150	52 607	(457)	-0,9%
Industrial (PyMEs)	701	717	(16)	-2,2%
GNC (1)	-	400	(400)	-100,0%
Sub-distribuidoras	3	4	(1)	-25,0%
Sub-total	1 653 938	1 635 715	18 223	1,1%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	552	569	(17)	-3,0%
Gas Natural Comprimido (GNC) (1)	400	-	400	400,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	7	7	-	-
Sub-total	959	576	383	66,5%
Total de clientes	1 654 897	1 636 291	18 606	1,1%

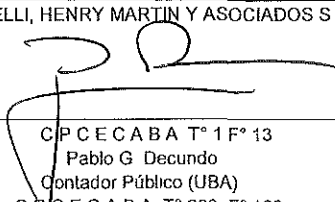
El rubro otros ingresos, registró una disminución del 8,4% respecto de igual período del ejercicio anterior, por menores ventas de bienes, que no constituyen un activo esencial, compensado en parte por los mayores ingresos por desplazamiento de personal

A continuación se detalla la apertura del rubro otros ingresos

	en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31.03 18	31 03 17	millones de pesos	porcentaje
Otros ingresos				
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	0,4	0,5	(0,1)	-20,0%
Ventas de Propiedad, Planta y Equipo	0,2	2,6	(2,4)	-92,3%
Ventas varias y otros servicios	7,0	5,2	1,8	34,6%
Total otros ingresos	7,6	8,3	(0,7)	-8,4%

A continuación se expone la apertura de los principales componentes de los gastos operativos y su comparación con el mismo período del ejercicio anterior

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 106

Gastos operativos	Gastos operativos en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	31 03 18	31 03 17	millones de pesos	porcentaje
Suministro de gas	637,3	736,3	(99,0)	-13,4%
Servicio de transporte de gas	527,5	174,3	353,2	202,6%
Depreciaciones y Amortizaciones	31,2	26,6	4,6	17,3%
Remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal	133,7	102,6	31,1	30,3%
Gastos de correo y telecomunicaciones	41,9	33,0	8,9	27,0%
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipo	54,9	40,8	14,1	34,6%
Honorarios por servicios profesionales	18,6	8,0	10,6	132,5%
Gastos y comisiones bancarias	19,1	11,9	7,2	60,5%
Servicios y suministros de terceros	147,3	81,8	65,5	80,1%
Impuestos, tasas y contribuciones	114,6	76,8	37,8	49,2%
Cargo por deudores incobrables	3,4	2,9	0,5	17,2%
Cargo por juicios y contingencias	4,7	13,4	(8,7)	-64,9%
Otros gastos operativos	32,2	28,1	4,1	14,6%
Total gastos operativos	1 766,4	1 336,5	429,9	32,2%

El costo de compras de gas para los primeros tres meses del año 2018 disminuyó un 13,4% con respecto al mismo período del año anterior, debido a los menores volúmenes vendidos por efecto de que a partir del 1º de mayo de 2017 por medio de la resolución 80-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, se derogaron los efectos del artículo 5 de la resolución 34-E/2016 de Ministerio de Energía, estableciendo que los usuarios que adquieran gas natural con destino a expendio de GNC podrán adquirirlo a las distribuidoras de su zona o en forma directa a los productores o comercializadores, realizándose el traspaso de dichos clientes a servicio ATR

En tanto que el costo de transporte se encuentra un 202,6% por encima del mismo período del año anterior, debido fundamentalmente al incremento tarifario de transporte previsto en i) las Resoluciones N° 4362 y 4363 del ENARGAS aplicables a partir del 1º de abril de 2017, y ii) las Resoluciones N° 120 y 121 del ENARGAS aplicables a partir del 1º de diciembre de 2017


El mayor cargo por depreciaciones y amortizaciones es consecuencia del incremento en propiedad, planta y equipo e intangibles respecto al mismo período del ejercicio anterior

El incremento de los cargos correspondientes a remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal es básicamente consecuencia de los aumentos salariales y otros beneficios otorgados por la Sociedad a su personal durante el año 2017 y que tienen pleno impacto en el año 2018.

Los mayores gastos por servicios y suministros de terceros, gastos de correo y telecomunicaciones, reparación y conservación de propiedad, planta y equipo y otros gastos operativos son consecuencia de los mayores servicios recibidos y por los aumentos de precios pautados con las empresas prestadoras de servicios, donde el componente mano de obra resulta significativo y se vio fuertemente impactado por los incrementos salariales que se fueron dando a diversos sectores de la economía

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Los honorarios por servicios profesionales se vieron incrementados respecto de los registrados en igual período del ejercicio anterior por los mayores servicios recibidos por desplazamiento de personal y por mayores gastos por contratación de servicios profesionales

Los gastos y comisiones bancarias se vieron incrementados por la incidencia del incremento de la facturación

La variación de impuestos, tasas y contribuciones se debió a los mayores cargos por impuesto sobre los ingresos brutos y a los mayores gastos por impuesto a los débitos y créditos bancarios, ambos relacionados a los mayores ingresos por venta

Los cargos por previsión para deudores incobrables fueron superiores respecto del mismo período del ejercicio anterior, producto del incremento de los ingresos por ventas y la aplicación de la NIIF 9 que establece calcular el deterioro de los activos en base a las pérdidas crediticias esperadas

Los cargos por juicios y contingencias fueron inferiores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido a una menor previsión de juicios laborales y a que se ha dejado de provisionar las tasas municipales trasladables a los clientes según el marco regulatorio, debido a la autorización del ENARGAS para su facturación a clientes a través de las Resoluciones N° 4530/17 y N°228/18

3 - Estructura comparativa patrimonial y de resultados

3.1. - Estructura patrimonial comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores

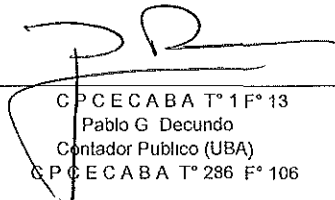
	31 03 18	31 03 17	31 03 16	31 03 15	31 03 14
	\$	\$	\$	\$	\$
Activo no corriente	2 643 903 301	1 845 418 096	1 430 102 281	1 220 670 079	1 208 398 832
Activo corriente	2 323 063 819	2 873 162 221	1 192 281 221	574 659 302	623 002 507
Total del activo	4 966 967 120	4 718 580 317	2 622 383 502	1 795 329 381	1 831 401 339
Patrimonio	1 548 799 718	1 075 386 208	809 619 497	600 721 911	645 674 086
Pasivo no corriente	728 841 802	114 669 432	271 760 248	109 166 900	127 736 287
Pasivo corriente	2 689 325 600	3 528 524 677	1 541 003 757	1 085 440 570	1 057 990 966
Total del pasivo	3 418 167 402	3 643 194 109	1 812 764 005	1 194 607 470	1 185 727 253
Total del pasivo y patrimonio	4 966 967 120	4 718 580 317	2 622 383 502	1 795 329 381	1 831 401 339

3.2. - Estructura de resultados comparativa con el mismo período de ejercicios anteriores

	31 03 18	31 03 17	31 03 16	31 03 15	31 03 14
	\$	\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	1 770 724 095	1 328 145 190	333 609 556	284 670 406	188 333 318
Gastos operativos	(1 766 423 514)	(1 336 538 718)	(449 145 613)	(359 848 820)	(211 115 535)
Otros ingresos y egresos netos	7 563 429	8 359 007	4 367 754	4 715 530	3 716 108
Ganancia / (Pérdida) operativa	11 864 010	(2 034 521)	(111 168 303)	(70 462 884)	(19 066 109)
Resultados financieros netos - (pérdida) / ganancia	(45 970 520)	(37 357 690)	34 598 544	1 467 142	8 997 382
Pérdida antes del impuesto a las ganancias	(34 106 510)	(39 392 211)	(76 569 759)	(68 995 742)	(10 068 727)
Impuesto a las ganancias	10 202 704	13 466 209	26 618 369	24 043 567	3 469 276
Pérdida neta del período	(23 903 806)	(25 926 002)	(49 951 390)	(44 952 175)	(6 599 451)

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

4 - Datos estadísticos (en unidades físicas) comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores – (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros intermedios condensados)

	31 03 18	31 03 17	31 03 16	31 03 15	31 03 14
Numero de clientes	1 654 897	1 636 291	1 615 384	1 591 475	1 562 322
Venta de gas (en millones de m ³)	236,8	350,9	216,1	274,7	253,9
Servicio de transporte y/o distribución de gas (en millones de m ³)	1 101,4	1 011,6	1 125,3	1 062,3	1 243,6
Longitud de redes (en miles de kilometros)	25,8	25,7	25,5	24,6	24,3

5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores

	31 03 18	31 03 17	31 03 16	31 03 15	30 09 13
Liquidez (activo corriente / pasivo corriente)	0,8638	0,8143	0,7737	0,5294	0,5889
Solvencia (patrimonio / total del pasivo)	0,4531	0,2952	0,4466	0,5029	0,5445
Inmovilización del capital (activo no corriente / total del activo)	0,5323	0,3911	0,5453	0,6799	0,6598
Rentabilidad (resultado del período / patrimonio promedio)	(0,0150)	(0,0238)	(0,0599)	(0,0721)	(0,0098)

6 - Información adicional - Evolución de la cotización en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires de las acciones de la Sociedad

Mes	Cotización (en pesos corrientes al último día hábil de cada mes)			
	2018	2017	2016	2015
Enero	84,00	34,75	16,10	9,00
Febrero	78,00	41,00	21,00	8,80
Marzo	72,00	44,50	20,05	9,50
Abril	64,10	44,00	21,20	9,00
Mayo		51,50	19,00	8,99
Junio		52,00	19,00	8,30
Julio		48,50	26,00	9,20
Agosto		49,00	23,50	10,40
Septiembre		48,70	23,90	10,40
Octubre		63,95	28,50	11,50
Noviembre		63,50	27,00	19,50
Diciembre		60,80	28,25	20,30

Precio de corte 1,27 27/02/1998

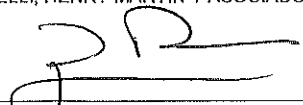
7 - Perspectivas de la Sociedad

La gestión de una Sociedad requiere que la Dirección de la misma realice proyecciones y estimaciones sobre las perspectivas del negocio, tales como las que se incluyen en la presente Reseña Informativa. Las fluctuaciones macroeconómicas y eventuales cambios regulatorios pueden hacer que los resultados futuros difieran respecto a dichas estimaciones y que por lo tanto la Dirección de la Sociedad deba adecuar su gestión al nuevo entorno.

Desde su creación, la Sociedad ha desarrollado sus actividades priorizando la prestación de un servicio público eficiente y de calidad, así como el adecuado cumplimiento de las obligaciones previstas en la licencia de distribución de gas natural.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

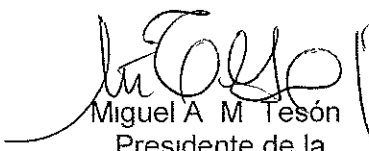
por redes otorgada por el Estado Nacional. Las perspectivas de la Sociedad se encuentran condicionadas tanto por el contexto económico y social, como por todas aquellas decisiones que puedan afectar la referida licencia y el marco legal en el que se desarrolla su actividad.

Con la finalización del procedimiento de Revisión Tarifaria Integral en marzo de 2017 y la publicación de los cuadros tarifarios vigentes desde el 1º de abril de 2017, 1º de diciembre de 2017 y 1º de abril de 2018 (correspondiente a la resolución N°301/18 del ENARGAS), se inicia una nueva etapa para la Sociedad que permitirá su desarrollo en un contexto de normalidad económica y financiera de la compañía.

Como ha sido política rectora de la Sociedad desde el inicio de sus actividades, los gestores han privilegiado aún con las dificultades apuntadas anteriormente, el cumplimiento continuo de los compromisos de la Licencia, especialmente respecto del mantenimiento de la seguridad y calidad del servicio que brinda para la distribución de gas natural.

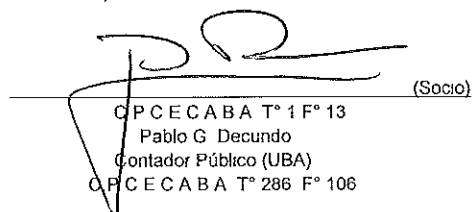
Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2018

EL DIRECTORIO


Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106



Building a better
working world

Pistrelli, Henry Martín y Asociados S R L
25 de mayo 487 - C1002ABI
Buenos Aires - Argentina

Tel +54 11 4318 1600
Fax: +54 11 4510 2220
ey.com

Informe sobre revisión de estados financieros condensados de período intermedio

A los Señores Directores de
Gas Natural BAN S.A.:

I. Informe sobre los estados financieros

Introducción

- 1 Hemos revisado los estados financieros condensados de período intermedio adjuntos de Gas Natural BAN S.A. ("la Sociedad"), que comprenden: (a) el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2018, (b) los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa misma fecha, y (c) notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección de la Sociedad en relación con los estados financieros

2. La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores a su normativa, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros mencionados en el párrafo 1. de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). El Directorio de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades.

Responsabilidad del auditor

- 3 Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre los estados financieros mencionados en el párrafo 1, basada en nuestra revisión, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional sobre Encargos de Revisión 2410 "Revisión de información financiera de períodos intermedios realizada por el auditor independiente de la entidad", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento ("IAASB" por sus siglas en inglés) adoptadas en Argentina con la vigencia establecida por la FACPCE. Dicha norma requiere que el auditor cumpla con los requisitos éticos pertinentes a la auditoría de los estados financieros anuales de la Sociedad. Una revisión de información financiera de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de las cuestiones contables y financieras, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento de todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

- 4 Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34

Otras Cuestiones

5 Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017, no fueron auditados por nosotros sino por otros auditores, quienes con fecha 8 de marzo de 2018, expresaron sobre dichos estados financieros una opinión sin salvedades.

6. Los estados financieros intermedios condensados de la Sociedad por el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017, no fueron revisados por nosotros sino por otros auditores, quienes con fecha 12 de mayo de 2017, emitieron un informe sin observaciones.

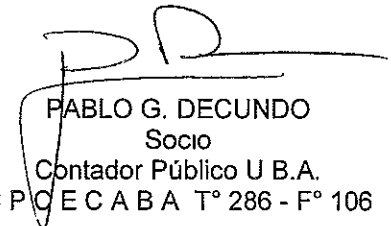
II. Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos que.

- a. Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades y de la Comisión Nacional de Valores.
- b. Los estados financieros mencionados en el párrafo 1. se encuentran transcritos en el libro Inventarios y Balances y surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes.
- c. La información contenida en los acápites 3.1, 3.2 y 5 de la "Reseña Informativa sobre los Estados Financieros al 31 de marzo de 2018, 2017, 2016, 2015 y 2014" y en la "Información adicional requerida por el art 12 del Capítulo III del Título IV de las Normas de la CNV", que es presentada por la Sociedad juntamente con los estados financieros para cumplimentar las normas de la Comisión Nacional de Valores, surge de los correspondientes estados financieros condensados de periodo intermedio de Gas Natural BAN S A al 31 de marzo de 2018 adjuntos y al 31 de marzo de 2017, 2016, 2015 y 2014, que no se incluyen en el documento adjunto y sobre los cuales otros auditores han emitido sus informes de revisión de estados financieros condensados de periodo intermedio de fechas 12 de mayo de 2017, 12 de mayo de 2016, 6 de mayo de 2015 y 12 de mayo de 2014, respectivamente, a los cuales nos remitimos y que deben ser leídos juntamente con este informe
- d. Al 31 de marzo de 2018, la deuda devengada en concepto de aportes y contribuciones con destino al Sistema Integrado Previsional Argentino, que surge de los registros contables de la Sociedad asciende a \$ 11 066 057, no siendo exigible a esa fecha.

Buenos Aires,
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R.L.
C P C E C A B A . T° 1 - F° 13


PABLO G. DECUNDO
Socio
Contador Público U.B.A.
C P C E C A B A T° 286 - F° 106



Profesional de Ciencias Económicas
de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires



Buenos Aires 11/05/2018

01 Gr. 46 Legalización N° 027025

LEGALIZAMOS, de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art 2 inc d y j) y 20488 (Art 21 inc i) la actuación profesional de fecha 10/05/2018 referida a BALANCE de fecha 31/03/2018 perteneciente a GAS NATURAL BAN S.A. 30-65786411-7 para ser presentada ante

actuación se corresponde con la que el Dr.

20-20493014-Biene registrada en la matrícula CPT° 0286Fo 106 que se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en

la Res. C 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional, y que firma en carácter de socio de PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOC Soc



LA PRESENTE LEGALIZACION NO ES VALIDA SI CARECE DEL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES



DR. MARIA CRISTINA PERICHON
CONTADORA PUBLICA (U B A)
SECRETARIA DE LEGALIZACIONES



N° H 2279823

Gas Natural BAN, S.A.

Domicilio legal Isabel la Católica 939 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Ejercicios Económicos Nros. 27 y 26 iniciados el 1º de enero de 2018 y 2017 Estados Financieros al 31 de marzo de 2018 y 2017

Actividad principal Prestación del servicio público de distribución de gas natural

Inscripción en el Registro Público de Comercio

Del estatuto 1º de diciembre de 1992

De la última modificación 27 de febrero de 2009

Registro en la Inspección General de Justicia 11673 - Libro 112 - Tomo A de Sociedades Anónimas

Fecha de vencimiento del contrato social 1º de diciembre de 2091
CUIT 30-65786411-7


Sociedad controlante Invergas S A
Domicilio legal Isabel la Católica 939 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Actividad principal Inversora
Porcentaje de votos en poder de la sociedad controlante 51%

Composición del capital

Clase de acciones	<i>Suscripto, integrado e inscripto</i>
	<u>\$</u>
Acciones ordinarias escriturales de V/N \$1 de un voto en circulación	
Clase "A"	166 025 384
Clase "B"	159 514 582
	<u>325 539 966</u>

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Situación Financiera al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 (en pesos argentinos)

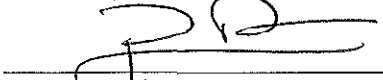
	Nota	31 03 18	31.12.17
		\$	\$
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo ("PP&E")	6 - Anexo A	2 433 702 209	2 170 093 504
Intangibles	7 - Anexo B	94 764 682	72 556 551
Créditos fiscales		33 441 211	33 441 211
Crédito por impuesto diferido	15	81 723 693	47 659 729
Otros créditos		271 506	258 351
Total del activo no corriente		2 643 903 301	2 324 009 346
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	10	25 818 436	27 467 656
Otros créditos	8	439 636 049	197 002 188
Créditos fiscales	9	53 018 263	-
Créditos por ventas	11	1 583 297 120	1 868 127 569
Inversiones	Anexo D	-	1 019 050
Efectivo y equivalente de efectivo	12	221 293 951	113 186 289
Total del activo corriente		2 323 063 819	2 206 802 752
Total del activo		4 966 967 120	4 530 812 098
PATRIMONIO			
Capital y reservas atribuibles a los accionistas mayoritarios			
Capital social		325 539 966	325 539 966
Ajuste integral del capital social		317 122 050	317 122 050
Reserva legal		68 040 964	68 040 964
Reserva facultativa		160 954 973	160 954 973
Reserva para futuros dividendos		229 654 257	229 654 257
Resultados acumulados		447 487 508	542 975 095
Total del patrimonio		1 548 799 718	1 644 287 305
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Provisiones	13 - Anexo E	82 575 868	77 811 004
Deudas bancarias y financieras	14	166 666 667	166 666 667
Otras deudas		49 412 380	49 360 579
Deudas fiscales		3 669 425	3 896 840
Deudas comerciales	18	426 517 462	496 264 501
Total del pasivo no corriente		728 841 802	793 999 591
PASIVO CORRIENTE			
Otras deudas	16	21 123 453	47 363 342
Remuneraciones y deudas sociales a pagar		32 521 668	41 230 348
Impuesto a las ganancias a pagar	24	98 286 283	153 265 786
Deudas fiscales	17	245 029 545	259 938 979
Deudas bancarias y financieras	14	284 631 547	274 503 534
Deudas comerciales	18	2 007 733 104	1 316 223 213
Total del pasivo corriente		2 689 325 600	2 092 525 202
Total del pasivo		3 418 167 402	2 886 524 793
Total del pasivo y patrimonio		4 966 967 120	4 530 812 098

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 106


Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Resultados Integrales por los períodos de tres meses finalizados al 31 de marzo de 2018 y 2017 (en pesos argentinos)

	Nota	31 03 18	31 03 17
		\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	21	1 770 724 095	1 326 145 190
Costo de ventas	27 - Anexo F y H	(1 415 837 667)	(1 086 483 807)
Utilidad bruta		354 886 428	239 661 383
Gastos de			
Administración	27 - Anexo H	(99 654 567)	(62 861 769)
Comercialización	27 - Anexo H	(250 931 280)	(187 193 142)
Otros ingresos	22	7 563 429	8 359 007
Ganancia / (Pérdida) operativa		11 864 010	(2 034 521)
Resultados financieros netos - pérdida		(45 970 520)	(37 357 690)
Generados por activos	23	40 889 370	43 724 258
Generados por pasivos	23	(86 859 890)	(81 081 948)
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		(34 106 510)	(39 392 211)
Impuesto a las ganancias	25	10 202 704	13 466 209
Pérdida neta del período		(23 903 806)	(25 926 002)
Resultado integral total neto del período - (Pérdida)		(23 903 806)	(25 926 002)
Resultado básico y diluido por acción atribuible a los accionistas mayoritarios (Nota 26)			
- De las operaciones que continúan		(0,073)	(0,080)

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L

(Socio)

C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017 (en pesos argentinos)

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros.

Rubros	Aporte de los propietarios			Reserva legal	Reserva para Futuros Dividendos	Reserva facultativa	Resultados acumulados	Total del patrimonio atribuible a los accionistas mayoritarios
	Capital social	Ajuste integral del capital social	Total Aporte de los propietarios					
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldos al 1° de enero de 2017	325 539 966	317 122 050	642 662 016	55 953 898	-	160 954 973	241 741 323	1 101 312 210
Pérdida del período							(25 926 002)	(25 926 002)
Saldos al 31 de marzo de 2017	325 539 966	317 122 050	642 662 016	55 953 898	-	160 954 973	215 815 321	1 075 386 208
Saldos al 1° de enero de 2018 según estados financieros oficialmente emitidos	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 954 973	542 975 095	1 644 287 305
Aplicación por primera vez NIIF 9 (Nota 2 1 1)							(71 583 781)	(71 583 781)
Saldos al 1° de enero de 2018 modificados	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 954 973	471 391 314	1 572 703 524
Pérdida del período							(23 903 806)	(23 903 806)
Saldos al 31 de marzo de 2018	325 539 966	317 122 050	642 662 016	68 040 964	229 654 257	160 954 973	447 487 508	1 548 799 718

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L

(Socio)

CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G Decundo
Contador Publico (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Miguel A. M Teson
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Estado de Flujo de Efectivo por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2018 y 2017 (en pesos argentinos)

	31 03 18	31 03 17
	\$	\$
Resultado del periodo - (Pérdida)	(23 903 806)	(25 926 002)
Intereses sobre deudas bancanas, financieras y comerciales devengados en el periodo	76 753 609	73 587 958
Impuesto a las ganancias devengado en el periodo	(10 202 704)	(13 466 209)
AJUSTES PARA ARRIBAR AL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Depreciación de Propiedad, planta y equipo	29 317 182	24 502 331
Amortización de Intangibles	1 849 693	2 070 149
Aumento del cargo previsiones para deudores incobrables y otras deducidas del activo	3 361 242	11 849 254
Aumento cargo previsiones para juicios y contingencias	5 151 541	4 493 490
Resultado por venta de Propiedad, planta y equipo	(227 273)	(2 624 232)
Resultado de bajas de Propiedad, planta y equipo por desafectación	225	46 390
CAMBIO EN ACTIVOS Y PASIVOS		
Aumento de Créditos fiscales	(53 018 263)	(34 909 852)
(Aumento) / Disminución de Otros créditos	(242 647 016)	593 754 066
Disminución de Existencias	1 649 220	214 512
Disminución de Créditos por ventas	281 489 207	212 570 443
(Disminución) / Aumento de Previsiones	(386 677)	2 442 321
(Disminución) de Deudas fiscales	(16 092 262)	(44 586 738)
(Disminución) / Aumento de Otras deudas	(26 188 088)	7 200 024
(Disminución) de Remuneraciones y deudas sociales a pagar	(8 708 680)	(1 254 622)
Aumento / (Disminución) de Deudas comerciales	527 076 683	(376 698 593)
Impuesto a las ganancias pagado	(59 785 863)	(73 574 132)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES OPERATIVAS	485 467 970	359 690 558
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de Propiedad, planta y equipo	(292 926 112)	(130 110 088)
Ventas de Propiedad, planta y equipo	227 273	1 687 521
Adquisición de Intangibles	(24 057 824)	(6 180 427)
Inversiones	1 019 050	-
FLUJO NETO DE EFECTIVO (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(315 737 613)	(134 602 994)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Intereses pagados deudas bancanas y financieras	(23 088 874)	(37 889)
Intereses pagados deudas comerciales	(46 583 104)	(14 250 229)
Varación Deudas bancanas y financieras	(2 340 501)	-
FLUJO NETO DE EFECTIVO (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(72 012 479)	(14 288 118)
AUMENTO NETO DE EFECTIVO	97 717 878	210 799 446
Efectivo y equivalente de efectivo neto al inicio del ejercicio	(72 453 465)	1 006 505 178
Efectivo y equivalente de efectivo neto al cierre del periodo	25 264 413	1 217 304 624

Se ha considerado como efectivo y equivalentes de efectivo neto, el dinero en efectivo, cuentas corrientes bancarias, inversiones a corto plazo de alta liquidez (vencimiento original de tres meses o menos al momento de la adquisición) neto de giros en descubierto habituales

En el Estado de Situación Financiera, los giros en descubierto se incluyen en deudas bancarias y financieras en el pasivo corriente.

Las Notas 1 a 29 y Anexos que se acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha

10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L

(Socio)

CPCECABA T° 1 F° 13

Pablo G Decunio

Contador Publico (UBA)

CPCECABA T° 286 F° 106

Miguel A M Teson
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017

1. Información general

1.1 Constitución de la Sociedad

La Sociedad Licenciataria Gas Natural BAN, S A (originariamente Distribuidora de Gas Buenos Aires Norte S A) (en adelante "la Sociedad" o "la Distribuidora") fue constituida el 24 de noviembre de 1992, como consecuencia de las Leyes Nros 23.696 y 24.076 y el Decreto N°1.189/92, mediante los cuales se dispuso la privatización de los servicios de transporte y distribución de gas natural y se resolvió la constitución de las sociedades que recibirían las licencias para operar dichos servicios. La venta de los paquetes accionarios mayoritarios de las referidas sociedades se efectuó a través de la convocatoria a licitación pública internacional.

A través del Decreto N°2.460/92 del Poder Ejecutivo Nacional se otorgó la licencia para la prestación del servicio público de distribución de gas a la Sociedad, mediante la operación de los bienes aportados por Gas del Estado Sociedad del Estado ("GdE") por un plazo de 35 años, prorrogable por 10 años más, siempre que se dé cumplimiento en lo sustancial a las obligaciones impuestas por la licencia.

La privatización se perfeccionó a través del Contrato de Transferencia suscrito por el Estado Nacional, representado por el Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos ("MEyOSP"), GdE y el Consorcio adjudicatario, Invergás S A. Simultáneamente se recibieron los activos afectados a la prestación del servicio público de distribución de gas natural en el área adjudicada. La toma de posesión se produjo el 29 de diciembre de 1992 a las cero horas, momento en que se iniciaron efectivamente las operaciones.

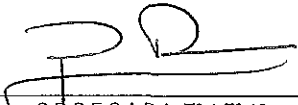
1.2 Marco Regulatorio

1.2.1 Aspectos generales

El marco regulatorio básico aplicable a las actividades de la Sociedad está establecido en la Ley del Gas N° 24.076 ("LG"), promulgada en junio de 1992, y reglamentada por los Decretos N°1.189/92, 1.738/92, 1.186/93, 2.731/93, 692/95, 951/95 y 1.020/95, el Decreto N°2.460/1992 que otorga la Licencia para la prestación del servicio, las regulaciones dictadas por el ENARGAS, y la documentación relacionada con la privatización de Gas del Estado, que incluye el Pliego, el Contrato de Transferencia del paquete accionario de la Sociedad, y la Licencia.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

La LG tiene como finalidad, entre otras, (i) proteger los intereses del público consumidor de gas, (ii) promover mercados competitivos, (iii) regular la venta, transporte y distribución del gas natural, (iv) asegurar una producción suficiente para satisfacer las necesidades internas, (v) establecer un régimen tarifario equitativo congruente con las normas internacionales vigentes en países con condiciones similares de mercado, (vi) asegurar las inversiones a largo plazo y (vii) promover la protección del medio y el eficaz transporte, almacenamiento, suministro y uso del gas natural. A fin de alcanzar dichos objetivos la LG establece que una sociedad distribuidora de gas natural no debe hacer diferencias entre los clientes y debe ofrecer acceso abierto a todos los usuarios a cualquier capacidad disponible en el sistema de distribución.

Además, la LG prohíbe a las empresas de transporte comprar o vender gas natural, e impide que (i) los productores, almacenadores, distribuidores o consumidores que contraten directamente con los productores de gas natural tengan una participación controlante (conforme con el artículo 33 de la Ley de General de Sociedades) en una sociedad transportadora, (ii) los productores, almacenadores y transportadores de gas natural tengan una participación controlante en una sociedad distribuidora, (iii) los consumidores que compren gas natural directamente de los productores tengan una participación controlante en una empresa distribuidora en el área geográfica donde se encuentren, y (iv) los comercializadores tengan una participación controlante en las sociedades transportadoras o distribuidoras. Las prohibiciones mencionadas se extienden a las sociedades controladas por, controlantes de o sujetas a control común de aquellas que se encuentren alcanzadas por la prohibición.

A partir de la Ley de Emergencia, también conforman el marco regulatorio de la actividad los Decretos N°180 y 181/2004 y todas las restantes normas dictadas a su amparo.

Las modificaciones introducidas por la Ley N°26.361 a la Ley de Defensa del Consumidor (Ley N°24.240), también tornan directamente aplicables sus disposiciones respecto de los servicios que presta la Sociedad.

Cabe destacar que el marco normativo de la industria del gas ha experimentado diversas modificaciones desde el año 2004 a la fecha, entorno que se ha venido exponiendo en notas a los estados financieros.


El 31 de diciembre de 2017 finalizó el período de prórroga fijado en la Ley 27.200 con relación a la emergencia, circunstancia que ha determinado retomar la compra de gas natural en cabeza de las Distribuidoras conforme lo establecido en la Ley de Marco Regulatorio de la Industria de Gas N° 24.076.

1.2.2 Tarifas– Reseña de periodos hasta el 2015

El esquema tarifario original fue establecido por la LG, el Decreto Reglamentario N°1738/1992 y la Licencia. La tarifa que abona el cliente es el resultado de considerar (1) el precio del gas negociado por la Sociedad y reconocido por el ENARGAS, (2) el

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

costo de transporte reconocido en tarifa y, (3) el margen de distribución. El régimen tarifario adoptado es básicamente equivalente al sistema de "tarifa máxima" o "price-cap" con determinados ajustes previstos en el marco regulatorio.

El esquema original de determinación de la tarifa fijado en el Marco Regulatorio ha sido modificado por la Ley de Emergencia y lo convenido por la Sociedad con el Estado Nacional en el Acta Acuerdo

En efecto, la Ley de Emergencia dispuso que en los contratos celebrados por la Administración Pública bajo normas de derecho público, comprendidos entre ellos los de obras y servicios públicos, quedarían sin efecto las cláusulas de ajuste en dólar o en otras divisas extranjeras y las basadas en índices de precios de otros países y cualquier otro mecanismo indexatorio. Además, estableció que los precios y tarifas resultantes de dichas cláusulas, quedarían establecidos en pesos a la relación de cambio \$ 1 = U\$S 1

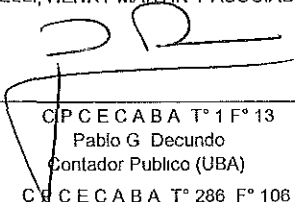
La misma Ley de Emergencia autorizó al Poder Ejecutivo Nacional a renegociar los contratos mencionados precedentemente y, respecto a los que tuvieran por objeto la prestación de servicios públicos, la norma estableció que deberían tomarse en consideración el impacto de las tarifas en la competitividad de la economía y en la distribución de los ingresos, la calidad de los servicios y los planes de inversión -cuando ellos estuviesen previstos contractualmente-, el interés de los usuarios y la accesibilidad de los servicios, la seguridad de los sistemas comprendidos y la rentabilidad de las empresas

En el Acta Acuerdo se convino la renegociación integral de la Licencia, conforme a la Ley de Emergencia y demás normas relativas a la emergencia, procurando preservar, en el marco de dichas normas, los principios y aspectos sustantivos de la LG y las regulaciones que de ella se derivan. Las pautas principales contenidas en el Acta Acuerdo relacionadas con las tarifas de la Sociedad preveían: (i) la fijación de un régimen tarifario de transición, (ii) la fijación de un sistema de revisión tarifaria durante el régimen de transición que contempla la variación de los costos relacionados con la prestación del servicio, (iii) la realización de una revisión tarifaria integral ("RTI") entre la fecha de suscripción del Acta Acuerdo y el 30 de junio de 2006 para la fijación de un nuevo régimen de tarifas máximas por un plazo de 5 años; (iv) la fijación de un régimen de tarifa social destinado a hogares indigentes de la zona de distribución de Gas Natural BAN, S A , cuyo costo será soportado por aportes del Estado Nacional

En diciembre de 2012, el ENARGAS emitió la Resolución N°I-2407/12 que implementa una grilla de montos fijos diferenciados según las distintas categorías tarifarias vigentes a incluir en las respectivas facturas a fin de poder llevar adelante una serie de obras y proyectos de infraestructura, mantenimiento correctivo de las instalaciones y otros aspectos relativos al servicio

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

Los importes percibidos por Gas Natural BAN, S A con motivo de este mecanismo serán considerados a cuenta de los ajustes previstos en el marco del régimen tarifario de transición y como ingresos en función de la cláusula cuarta del Acta Acuerdo

En abril de 2014 en el marco del esquema de readecuación de subsidios encarado por el Gobierno Nacional conjuntamente con el dictado de la Resolución, SE N° 226 que fijó nuevos precios del gas en boca de pozo, considerando el pedido efectuado por la Sociedad respecto de la necesidad de contar con recursos adicionales para la prestación del servicio y los términos del Acta Acuerdo, el ENARGAS dictó la Resolución N° I 2843/14 por medio de la cual se aprobaron cuadros tarifarios con vigencia a partir del 1° de abril, 1° de junio y 1° de agosto de 2014

Ambas Resoluciones contemplan que a los usuarios esenciales y aquellos exceptuados del pago del cargo Decreto N° 2067/08 se aplica el cuadro sin incremento En razón de ello y para unificar los distintos esquemas de excepción aplicables conforme la normativa vigente, el ENARGAS dictó la Resolución I N° 2905 mediante la que se aprobó la creación del Registro de Exceptuados a la Política de Redireccionamiento de Subsidios

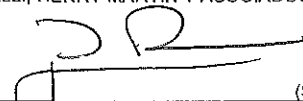
Los cuadros tarifarios de la Resolución N° I 2843/14 contenían un incremento asimétrico entre los componentes tarifarios, gas, transporte y distribución siendo el ajuste del valor gas muy superior Esta disparidad generó distintos efectos adversos para la Sociedad que implicaron mayores gastos Independientemente de los efectos adversos generados por dicha asimetría, el incremento del margen de distribución, castigado por el esquema de ahorro incluido en los nuevos cuadros tarifarios, no alcanzó a cubrir los aumentos de los gastos operativos Así, el ajuste tarifario de la Resolución N° I 2843/14 no permitió mejorar la delicada situación económico financiera de la Distribuidora ante la falta de cumplimiento del Acta Acuerdo, como así tampoco cumplir el objetivo perseguido de generar ingresos que permitan cubrir durante el período de transición sus costos operativos y el mantenimiento de la cadena de pagos.

En el mes de junio de 2015 el ENARGAS fijó nuevos cuadros tarifarios para el servicio de transporte de gas natural aplicables por ambas Licenciatarias de transporte De acuerdo a lo establecido en las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, el 5 de junio de 2015 el ENARGAS también dictó la Resolución N° I 3350 que aprueba los cuadros tarifarios para el área de Gas Natural BAN,S A que reflejan los cambios verificados en la tarifa de transporte y la totalidad de los componentes tarifarios

Posteriormente mediante Resolución N° 263/2015 la Secretaría de Energía aprobó una erogación con carácter de asistencia económica transitoria a las Licenciatarias del servicio de distribución de gas natural a cargo del Estado Nacional Esta medida fue tomada en función de haber observado el ENARGAS la delicada situación económico-financiera de las compañías y concluido que requieren de un flujo de fondos excepcional hasta que se materialicen los procesos previstos en el Período de Transición Contractual y se concluya la RTI El importe asignado a Gas Natural BAN, S.A fue de \$ 515 000 000

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

La asistencia económica debió efectivizarse en diez cuotas consecutivas con vigencia a partir de 1° de marzo de 2015 y ser destinada a solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de gas natural por redes y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral. Con fecha 27 de julio de 2016 el Ministerio de Energía y Minería emitió la Resolución N°138/2016, publicada el 1° de agosto de 2016 en el boletín oficial, determinando el pago de la asistencia económica transitoria a favor de Gas Natural BAN, S A por la suma de \$108 150 000 correspondiente a las cuotas pendientes de octubre, noviembre y diciembre 2015. Dicho desembolso fue efectuado el 19 de septiembre de 2016.

1.2.3 Tarifas – Reseña período 2016 / 2017 / 2018

En enero de 2016 ante la finalización de la asistencia económica transitoria Gas Natural BAN, S A volvió a plantear al Ministerio de Energía y Minería su situación económico-financiera y la necesidad de un ajuste tarifario conforme las prescripciones del Acta Acuerdo.

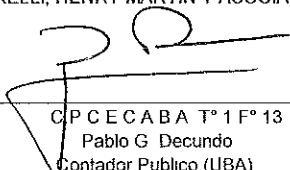
El 28 de marzo de 2016, el Ministerio de Energía y Minería, mediante la Resolución N°28/2016, estableció nuevos precios para el gas natural en el punto de ingreso en el sistema de transporte, con vigencia a partir del 1° de abril de 2016, donde se introduce un esquema de bonificación para usuarios residenciales que registren un ahorro en su consumo igual o superior al 15% respecto al mismo período del año anterior. También para aquellos usuarios que justifiquen una menor capacidad de pago y por lo tanto se vean imposibilitados de abonar los cuadros tarifarios finales, se dispuso una tarifa final diferenciada denominada "Tarifa Social" que consiste en una bonificación del 100% del precio de gas natural incluido en la tarifa.

Con fecha 29 de marzo de 2016, el Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución N° 31/16 por la que estableció e instruyó al ENARGAS a llevar adelante el procedimiento de Revisión Tarifaria Integral previsto en las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral en un plazo no mayor a un año desde la fecha de la Resolución. También instruyó al ENARGAS a que efectúe, sobre la base de la situación económico-financiera de las empresas Licenciatarias y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral, una adecuación de las tarifas de transición, a exigir el cumplimiento de un Plan de Inversiones Obligatorias para las Licenciatarias y a establecer los Cuadros Tarifarios correspondientes a la Tarifa Social.

En consecuencia, el ENARGAS dictó la Resolución N° I 3725 publicada en el Boletín Oficial el 4 de abril de 2016 con los nuevos cuadros tarifarios para Gas Natural BAN, S A vigentes a partir del 1° de abril de 2016, que contemplan la ejecución de un Plan de Inversiones Obligatorias por parte de la Licenciataria por un monto total de \$356,7 millones. Asimismo, dicha resolución instruye a Gas Natural BAN, S A a (i) discontinuar la inclusión de los importes derivados del cargo instituido por el Decreto N°2067/2008, y (ii) que el cobro de las facturas de servicio que emite en forma bimestral, se instrumente como una obligación de pago mensual, estableciendo para ello dos pagos mensuales.

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 288 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

equivalentes cada uno de ellos al 50% del importe total de la factura bimestral, distantes treinta días uno del otro. Por último, la misma resolución establece que Gas Natural BAN, S.A. no podrá distribuir dividendos sin la previa acreditación ante el ENARGAS del cumplimiento integral del Plan de Inversiones Obligatorias.

El esquema tarifario dispuesto por el ENARGAS en la citada resolución establece una tarifa plena para todos los usuarios, una tarifa con bonificación en el precio del gas natural para los usuarios residenciales que registren ahorro de consumo igual o superior al 15 % respecto a igual año anterior y una tarifa social con bonificación del 100% del precio del gas natural para aquellos usuarios de situación socioeconómica vulnerable que califiquen para ser beneficiarios del régimen, que estén inscriptos en el registro dispuesto por la Resolución ENARGAS N° I-2 905/2014 con las modificaciones introducidas en virtud de lo dispuesto por el artículo 5 de la Resolución N° 28/2016 del Ministerio de Energía y Minería (relativo a la tarifa social) y aquellos que se incorporen en el futuro en virtud de la Resolución N° 28/2016. El 6 de mayo de 2016, mediante Resolución ENARGAS N° 3784/2016, se adecua el Registro de Exceptuados a la Política de Redireccionamiento de Subsidios del Estado Nacional.

Las nuevas tarifas dispuestas a partir de las Resoluciones del MINEM N° 28/2016, 31/2016 y del ENARGAS N° 3725/2016 fueron objeto de distintos cuestionamientos y planteamientos judiciales en distintas jurisdicciones del país.

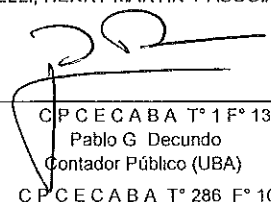
A raíz de los referidos planteos, el Gobierno Nacional en conjunto con los Gobiernos Provinciales evaluaron la situación, considerando que como consecuencia del pronunciado retraso en los precios de gas en boca de pozo, en determinados casos las nuevas tarifas resultaron en un incremento significativo del monto de las facturas, especialmente en jurisdicciones en las que el precio del gas no se actualizaba desde el año 2008 debido a diversas medidas judiciales en distintas jurisdicciones que incidían en la aplicación de la normativa general.

En este contexto el Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución N° 99 de fecha 6 de junio de 2016 en la que dispuso un límite al incremento tarifario de 400% para los usuarios residenciales y de 500% para los usuarios comerciales del servicio General P servicio completo, a ser aplicado como un descuento sobre los precios del gas. Mediante la Resolución N° 3843 el ENARGAS dispuso la metodología de cálculo de este límite, basada en comparar para el período corriente de consumo, el monto de facturación resultante de aplicar el cuadro tarifario actual y el cuadro vigente al 31° de marzo de 2016. Los montos por encima del tope fijado integran una bonificación al usuario a consignar expresamente en las facturas y para las prestadoras del servicio de distribución será un descuento sobre los precios a ser facturados por los proveedores de gas. Según lo establecido en la citada resolución, esta bonificación no suponía una reducción en el margen para las Distribuidoras.

Posteriormente el Ministerio de Energía y Minería habida cuenta la profusión de medidas judiciales con resultados dispares y la afectación de la aplicabilidad del régimen de tarifa

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

social para proteger a los sectores más vulnerables de la población, dictó nuevas medidas con el objetivo de mitigar el impacto del incremento de consumo registrado a partir del mes de abril de 2016 y el camino de la normalización de precios y tarifas. En este sentido, el 12 de julio de 2016, el Ministerio de Energía y Minería a través de la Resolución N° 129/2016 modifica la Resolución N° 99/2016 e instruye al ENARGAS a fin de que disponga las medidas necesarias para que durante el año 2016, el monto total, impuestos incluidos, de las facturas que emitan las prestadoras del servicio público de distribución de gas por redes de todo el país, que los usuarios residenciales (categoría R y sus subcategorías) y categoría Servicio General P con servicio completo deban abonar por consumos realizados a partir del 1° de abril de 2016, no superen en más de un 400% y un 500%, respectivamente, el monto total de la factura emitida al mismo usuario con relación al mismo período de facturación correspondiente al año anterior. También se instruyó al ENARGAS a concluir antes del 31 de diciembre de 2016 el procedimiento de Revisión Tarifaria Integral y convocar a la audiencia pública antes del 31 de octubre de 2016.

Por otra parte, con fecha 26 de julio de 2016, la Sociedad recibió del ENARGAS la Nota N°06827 de fecha 25 de julio de 2016, en la que informa a la Sociedad que la Sala II de la Cámara Federal de La Plata en los autos "Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad ("CEPIS") y Otros c/ Ministerio de Energía y Minería s/ Amparo Colectivo" (Expte N° 8399/2016), ha resuelto con fecha 7 de julio de 2016 " .

(2) declarar la nulidad de las Resoluciones 28 y 31 del Ministerio de Energía y Minería de la Nación, retrotrayéndose la situación tarifaria a la existente previamente al dictado de ambas " por lo que " la[s] Resolución[es] ENARGAS N° 13725/2016 no ha sido declarada nula en dichos actuados, pero en la medida que la[s] misma[s] reconoce[n] como antecedente esas decisiones ministeriales, no es factible su aplicación hasta tanto se resuelva sobre la concesión o denegación del Recurso Extraordinario Federal interpuesto por el Estado Nacional y sus efectos, sin que ello implique desconocer la intrínseca juridicidad y apego a derecho de las normas en cuestión, dictadas por la administración, en ejercicio de sus legítimas potestades "

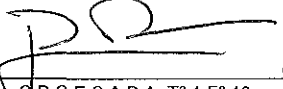
El 4 de agosto, la Sala II de la Cámara Federal de La Plata resolvió conceder con efecto devolutivo el Recurso Extraordinario deducido por el Estado Nacional y elevar las actuaciones a la Corte Suprema de Justicia de la Nación, lo que significa que la sentencia de la Cámara Federal debió cumplirse impidiendo la facturación con los cuadros tarifarios resultantes de las Res N° 28 y 31 del Ministerio de Energía y Minería de la Nación.

Adicionalmente, también se planteaba la imposibilidad de facturar y reconocer los ingresos generados por los nuevos cuadros tarifarios, por la existencia de distintas medidas cautelares en los partidos de La Matanza, Pilar, Escobar y Mercedes.

Toda esta situación generó una severa afectación económico-financiera a la Sociedad y consecuentemente en la cadena de pagos.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

El 18 de agosto de 2016 la Corte Suprema de Justicia de la Nación dictó sentencia en autos "Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad ("CEPIS") y Otros c/ Ministerio de Energía y Minería s/ Amparo Colectivo" en la que confirmó parcialmente la sentencia de Cámara de La Plata que dispuso la nulidad de los incrementos tarifarios de los componentes gas, transporte y distribución, circunscribiendo el alcance a los usuarios residenciales. La sentencia también refirió a la vigencia de la tarifa social y a la necesidad de convocar audiencia pública para el tratamiento de las variaciones del precio del gas, hasta que el precio se determine sobre la base de la libre interacción de la oferta y la demanda, y las de transporte y distribución, aún en el contexto del régimen de transición tarifaria.

Mediante la Resolución N° 152 del 18 de agosto el Ministerio de Energía y Minería instruyó al ENARGAS a convocar a audiencia pública y ratificó para los usuarios de servicio General P de servicio completo el límite de aumento del 500% respecto del mismo período de facturación del año anterior, dispuesta en la Resolución MINEM N° 129/16. En la citada resolución también se dispuso la posibilidad de pago de los montos no abonados o no facturados en hasta 4 cuotas mensuales, iguales y consecutivas y se instruyó al Ente a continuar con las acciones para llevar adelante el proceso de RTI.

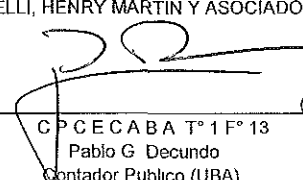
En virtud de la sentencia de la Corte Suprema de Justicia de la Nación y la Resolución MINEM N° 152/16, el ENARGAS dictó la Resolución N° 3960 en la que instruyó a las prestadoras a aplicar para los usuarios residenciales las cuadros vigentes al 31 de marzo de 2016 y a otorgar la posibilidad de pago de los montos adeudados en cuatro cuotas mensuales, iguales y consecutivas sin intereses ni recargos. Mediante Resolución N° 3961, el ENARGAS fijó el tope en la facturación de los usuarios del servicio general P de servicio completo, previsto en la Resolución MINEM N° 129/16 y otorgó a dichos usuarios las mismas facilidades de pago que a los usuarios residenciales.

Por otra parte, el ENARGAS convocó por medio de la Resolución N° 3953 a audiencia pública para considerar el traslado a tarifas de los precios de gas en el punto de ingreso al sistema de transporte y las tarifas transitorias de transporte y distribución el 12 de septiembre de 2016. Esta fecha fue modificada mediante Resolución N° 3957, concretándose la audiencia el día 16 de septiembre de 2016, con amplia participación de usuarios e interesados a nivel país.

Luego, mediante Resolución MINEM N° 212/16 se determinaron los nuevos precios del gas natural en punto de ingreso al sistema de transporte e instruyó la fijación de los cuadros correspondientes a la tarifa Social.

Mediante Resolución ENARGAS N° 4046 publicada en el Boletín Oficial el 7 de octubre de 2016, el ENARGAS dictó los nuevos cuadros tarifarios vigentes a partir del 7 de octubre de 2016 que incorporan los nuevos precios del gas natural y las tarifas de transporte y distribución. Dichos cuadros contienen un margen para la Distribuidora equivalente al que fuera aprobado por la impugnada Resolución ENARGAS N° 3725/16 y contemplan un tope máximo de incremento del monto total de las facturas respecto al

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L



(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

de igual período de facturación del año anterior diferencial por categoría de usuarios usuarios R1-R2 3, 300%, usuarios R3.1- R3 3, 350%, usuarios R3 4 400% y usuarios SGP, 500%, aplicable siempre que el monto total de la factura supere \$250

Se establece una tarifa plena para todos los usuarios, una tarifa con bonificación en el precio del gas natural para los usuarios residenciales que registren ahorro de consumo igual o superior al 15 % respecto a igual año anterior y una tarifa social con bonificación del 100% del precio del gas natural Las bonificaciones serán aplicadas como un descuento sobre los precios de aprovisionamiento de gas

Asimismo, la citada Resolución ENARGAS N° 4046 ratifica el plan de inversiones y mantiene la exigencia de instrumentar el cobro de la factura bimestral en dos cuotas mensuales

Con fecha 31 de octubre de 2016, el ENARGAS aprueba -con vigencia a partir del 7 de octubre de 2016- los cuadros tarifarios correspondientes a la categoría "Entidad de Bien Público" (Resolución ENARGAS N° 4.092/2016) en los términos de la Resolución MINEM N° 218-E/2016 y la Ley N° 27 218 que dispuso un Régimen Tarifario Específico de Servicios Públicos para Entidades de Bien Público

Ante la importante afectación económica derivada de la postergación del 1° de Abril al 7 de Octubre, de la adecuación tarifaria que en su día fuera dispuesta para cubrir los requerimientos de ingresos de 2016, la Sociedad presentó distintas notas al Ministerio de Energía y Minería con el pedido de una nueva asistencia económica transitoria para dicho año y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral, con el objeto de afrontar los gastos asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público y continuar haciendo frente al Plan de Inversiones comprometido para el mismo período

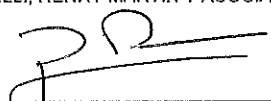
Mediante la Resolución N° 312 de fecha 28 de diciembre de 2016 el Ministerio de Energía y Minería aprobó una asistencia económica a las Licenciatarias del Servicio de Distribución de Gas Natural a efectos de solventar las inversiones obligatorias oportunamente establecidas y el pago a los productores El importe asignado a Gas Natural BAN, S A fue de \$ 594 400 000, inferior al requerido y no permitía cubrir el déficit generado por la no aplicación de las tarifas de abril, habiéndose solicitado al ENARGAS el complemento

La asistencia contempla la prohibición de distribuir dividendos sin la previa acreditación del cumplimiento del plan de inversiones y autorización del ENARGAS El 31 de marzo de 2017 se efectivizó la transferencia de los fondos en la cuenta de la Sociedad, que fueron destinados a cancelar deuda con productores de gas

El 31 de marzo de 2017 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución ENARGAS N° 4354 con los cuadros tarifarios resultantes de la RTI y el correspondiente al primer escalón de la segmentación de dicho ajuste En efecto, en línea con la instrucción recibida por el Ministerio de Energía y Minería en torno a la implementación gradual y

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)**

progresiva del incremento tarifario, se establece una aplicación escalonada conforme la siguiente progresión 30% a partir del 1 de abril de 2017, 40 % a partir del 1 de diciembre de 2017 y el 30 % restante a partir del 1 de abril de 2018

Los cuadros tarifarios reflejan los nuevos precios de gas establecidos en la Resolución MINEM N° 74/2017 y las tarifas de transporte aprobadas en el ámbito del proceso de renegociación de las Licencias de transporte

Adicionalmente, en la Resolución ENARGAS 4354/2017 también se aprueba el plan de Inversiones Obligatorias de la Compañía para el quinquenio 2017-2021, con la respectiva metodología de control físico y financiero

Adicionalmente, la Resolución establece la metodología de adecuación semestral de la tarifa, conforme lo previsto en el Acta Acuerdo. A este fin se aplicará la variación semestral del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM)-Nivel General publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC)

El primer ajuste semestral tuvo lugar en diciembre de 2017, el segundo en abril de 2018 y a partir de octubre 2018 los siguientes ajustes semestrales. Los cuadros tarifarios resultantes tendrán vigencia a partir el 1° de abril y de octubre de cada año, a excepción del año 2017 que entró en vigencia el día 1° de diciembre

En el contexto de la revisión tarifaria se resolvió dejar sin efecto las Resoluciones ENARGAS N° I-2407/12 y N° I-3249/15 ("FOCEGAS")


Previamente, en la Resolución N° 4313 publicada en el boletín oficial el 10 de marzo de 2017, el ENARGAS aprobó los cuadros de tasas y cargos por servicios adicionales con vigencia en forma conjunta con los cuadros tarifarios emergentes de la revisión tarifaria integral

En el mes de agosto de 2017 el ENARGAS instruyó mediante nota N° 8262 a adoptar, con carácter excepcional, una medida para facilitar el pago de las facturas de los clientes residenciales, consistente en aplicar en las facturas emitidas a partir del 25 de agosto y hasta el 31 de octubre de 2017 un diferimiento de pago del 50% que se recuperará en la primera factura posterior al período considerado. Esta instrucción fue emitida en respuesta a la solicitud del Ministerio de Energía y Minería, aclarándose en la citada comunicación que de verificarse una afectación financiera y por el potencial diferimiento en los pagos de la Distribuidora, tal afectación será oportunamente evaluada y asumida por el Estado Nacional. El diferimiento fue implementado conforme lo solicitado y se informó oportunamente al ENARGAS la necesidad de diferir pagos a productores a quienes también se les cursaron las respectivas comunicaciones

En el mes de noviembre de 2017 se realizaron las audiencias públicas para tratar la adecuación semestral de tarifas por variación del IPIM y la variación del precio del gas en boca de pozo. La Sociedad presentó los cuadros tarifarios ajustados y mediante

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

Resolución ENARGAS N° 122/2017 se aprobaron los nuevos cuadros tarifarios para los consumos efectuados a partir del 1° de diciembre de 2017 y las tasas y cargos por servicios adicionales

Tales cuadros reflejan también la incorporación del segundo escalón del incremento tarifario resultante de la RTI de acuerdo a lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 4354/17, la variación del costo de transporte y los nuevos precios del gas dispuestos en la Resolución MINEM N° 474 E/17

Mediante la Resolución ENARGAS N° 133 se implementaron las medidas dispuestas por el MINEM en materia de tarifa social y bonificaciones por ahorro de consumo consistentes En el primer caso se establece un bloque base con una bonificación del 100% del precio del gas, equivalente al umbral superior de consumo de la categoría R1, un segundo bloque por el mismo volumen que el anterior, con bonificación del 75% y el gas adicional a tarifa plena En materia de ahorro, se establece una bonificación del 10% en el precio del gas a los usuarios que registren ahorro superior al 20% con respecto al mismo período de consumo del año 2015

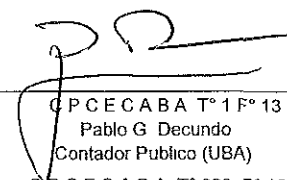
Asimismo, considerando la finalización del período de prórroga de la ley de Emergencia el 31 de diciembre de 2017, en virtud de la cual el gobierno ha intervenido en la fijación de los precios de gas para la demanda, el MINEM dictó la Resolución N° 508, publicada en el Boletín Oficial el 28 de diciembre de 2017, que establece que a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serán los que surjan de los contratos libremente pactados entre productores y distribuidoras los que de conformidad con lo establecido en el artículo 38 de la Ley N° 24 076, serán transferidos a las tarifas de distribución de gas natural

En consecuencia los beneficios correspondientes a la Tarifa Social, las bonificaciones por ahorro, los límites en el incremento de las facturas y el sendero de precios establecido para el GNNC ("Gas Natural No Contabilizado"), serán compensados por el Estado Nacional a las Distribuidoras, en función a lo determinado por la Resolución MINEM N° 508 que establece un Mecanismo de Compensación a fin de mantener la cadena de pagos relacionada con la operación y el mantenimiento del servicio público de distribución de gas natural por redes y garantizar la continuidad de la prestación de dicho servicio público Conforme lo previsto el Mecanismo de Compensación se aplicará hasta que los beneficios puedan ser reemplazados por un mecanismo que permita el pago directo a sus beneficiarios

De conformidad con lo establecido en la Resolución N°4354/17 la Sociedad requirió oportunamente el ajuste tarifario correspondiente al mes de abril de 2018, que incluye la adecuación semestral de tarifas por variación del IPIM, el último escalón de la RTI y la compensación económica por el escalonamiento

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

A efectos de tratar la aplicación de la Metodología de Adecuación Semestral y la aplicación del traslado del precio del gas comprado, el ENARGAS convocó previamente a la audiencia pública N° 94

El 27 de marzo de 2018 mediante la Resolución ENARGAS N° 301/2018 se aprobaron los nuevos cuadros tarifarios y de tasas y cargos por servicios adicionales vigentes a partir del 1° de abril, en línea con la presentación de la Sociedad

Conforme lo dispuesto en la citada Resolución se mantienen los límites establecidos en la Resolución MINEM 212/2018, la aplicación de la tarifa social y las bonificaciones por ahorro de consumo de acuerdo a los dispuesto en las Resoluciones MINEM N° 474/17 y ENARGAS N° 132/17

1.2.4 Traslado a tarifas del costo del gas

El Marco Regulatorio de la Industria del Gas prevé el traslado del costo de adquisición de gas a las tarifas de distribución en su exacta incidencia, con el objeto de que tales insumos resulten neutros y por tanto no produzcan beneficios o pérdidas al distribuidor (art. 37 inc 5 del Decreto N°1 738/1992)

No obstante dicha previsión, en distintas oportunidades el ENARGAS limitó el reconocimiento de los precios acordados con los productores, medidas que fueron oportunamente recurridas por la Sociedad

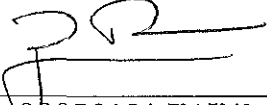
Con posterioridad al Acuerdo para la Implementación del Esquema de Normalización de los Precios del Gas Natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (el "Acuerdo"), celebrado entre los productores de gas y la Secretaría de Energía para el establecimiento de un sendero de recuperación de precios de gas, homologado por la Resolución del MPFIP y S N°208/04, el ENARGAS dictó la Resolución N°3 009, mediante la cual aprobó, en forma provisoria, el cuadro tarifario para el período invernal del año 2004

Ulteriormente, a través de la Resolución N°3.096 del 28 de octubre de 2004, el ENARGAS aprobó en forma provisoria los cuadros tarifarios de Gas Natural BAN, S A para el período estival comprendido entre el 1° de octubre de 2004 y el 30 de abril de 2005, limitando el traslado a tarifas del precio pagado por la Sociedad para la adquisición de gas natural Esta Resolución fue recurrida por Gas Natural BAN, S A en sede administrativa, recurso que se encuentra pendiente de resolución

Mediante las Resoluciones N°3 205/2005 y N°3.232/2005, el ENARGAS aprobó, también en forma provisoria, los cuadros tarifarios de Gas Natural BAN, S A correspondientes al período invernal mayo a junio de 2005, limitando el traslado a tarifas del costo de gas para los clientes residenciales

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

En la Resolución N°3.461/06, el ENARGAS autorizó el traslado a tarifas del último escalón de precios contemplado en el Acuerdo

Teniendo en cuenta el vencimiento del Acuerdo y la necesidad de atender el abastecimiento de gas para el mercado interno, la Secretaría de Energía dictó la Resolución N° 599 del 13 de junio de 2007 mediante la cual homologó la propuesta para un nuevo Acuerdo con Productores de Gas Natural por el período 2007-2011

El ENARGAS no realizó ajustes de precio del gas en boca de pozo desde octubre de 2005 hasta septiembre de 2008, situación que ha derivado en un menor ingreso para la Sociedad correspondiente a la provisión de los segmentos Residencial, P1 y P2.

En la Resolución ENARGAS N° I/445 se incluyeron los incrementos en los precios de gas en boca de pozo establecidos por la Resolución S.E. N°1 070/2008 –que ratifica el Acuerdo Complementario con los Productores de Gas Natural- para las distintas categorías de usuarios, quedando sin alteraciones los precios del gas destinado a los usuarios R1, R21, R22 y SDB. Esta Resolución, al igual que la posterior Resolución ENARGAS N° I/577 que estableció un nuevo incremento en los precios de gas de las subcategorías R31, R32, R33 y R34, no contempla el recupero de los menores ingresos derivados de la situación referida en el párrafo anterior. A partir de lo resuelto por la UNIREN en su nota N°120 del 11 de febrero de 2009, esta cuestión deberá ser tratada en el proceso de RTI. En función a lo expuesto, los mayores costos por compra de gas pendientes de traslado ascienden aproximadamente al 31 de diciembre de 2017 a \$49,97 millones

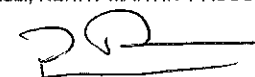
En abril de 2014 en el marco de proceso de reasignación de subsidios encarado por el Gobierno Nacional, la Secretaría de Energía de la Nación dictó la Resolución N° 226 que fijó nuevos precios para el gas natural de los usuarios residenciales y comerciales, conjuntamente con la aplicación de un esquema de racionalización del uso del fluido

Con fecha 31 de octubre de 2014 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución N°231 de la Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan de Inversiones Hidrocarburíferas, mediante la cual se determinó que “... *el precio del gas natural en el punto de ingreso al sistema de transporte destinado al suministro de gas natural comprimido (GNC) en estaciones de servicio, se modificará en el mismo porcentaje en que se haya modificado el precio promedio ponderado, sin impuestos, país en planta de la nafta súper* ” con lo cual se busca alinear las variaciones de ambos productos que actúan como sustitutos de un mismo mercado

El 28 de marzo de 2016, con el objetivo de promover inversiones en exploración y explotación de gas natural a fin de garantizar su abastecimiento y de emitir señales económicas claras y razonables, mediante la Resolución del Ministerio de Energía y Minería N° 28/2016 se determinaron nuevos precios en Punto de Ingreso al Sistema de Transporte para el gas natural, los cuales fueron reflejados en los cuadros tarifarios aprobados para Gas Natural BAN, S.A. en la Resolución ENARGAS N° I 3725/2016

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

Posteriormente el Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución N° 34 que derogó la normativa que impedía a las prestatarias de servicios de distribución de gas por redes adquirir gas natural para proveer a estaciones de carga de GNC y estableció los precios del gas natural para este mercado

El ENARGAS dictó en consecuencia la Resolución N° 3766 con los cuadros tarifarios para los servicios de venta GNC firme e interrumpible vigentes a partir del 1° de mayo de 2016. Adicionalmente, mediante la Resolución del Ministerio de Energía y Minería N° 80/2017 se dispuso que a partir del 1° de mayo de 2017 las estaciones de carga de GNC puedan optar por adquirir el servicio completo de las distribuidoras o comprar el gas en forma directa a productores o comercializadores. El ENARGAS dictó con fecha 28 de abril de 2017 la Resolución N° 4407 mediante la cual reglamentó las cuestiones operativas inherentes a la Resolución MINEM N° 80/2017 y dispuso que quienes modifiquen su modalidad de compra no podrán cambiarla por al menos doce meses. Al cierre del 2do trimestre de 2017, la totalidad de las estaciones de GNC optaron por la provisión directa de parte de un productor o comercializador. Esta medida no afecta el margen de la Distribuidora.

Como se ha señalado anteriormente, la Resolución N° 28 mereció los cuestionamientos judiciales y decisión de la Corte Suprema de Justicia de la Nación en autos "CEPIS", reseñados en el punto anterior.

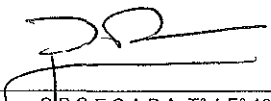
Luego, transcurrida la audiencia pública para considerar el traslado a tarifas de los precios de gas en el punto de ingreso al sistema de transporte y las tarifas transitorias de transporte y distribución, y analizadas las presentaciones, el Ministerio de Energía y Minería dictó la referida Resolución N° 212. Los precios del gas en boca de pozo, establecidos por dicha resolución, implican un plan de reducción gradual y escalonada de subsidios, tanto para los usuarios residenciales como los de Servicio General P1, P2, P3 y GNC, progresiva durante los próximos tres años, a partir del mes de octubre de 2016 hasta llegar a la eliminación total de los subsidios en el año 2019.

En línea con lo indicado en el párrafo anterior, el 30 de marzo de 2017, el Ministerio de Energía y Minería dictó la resolución 74-E/2017 mediante la cual se establecieron, con vigencia 1° de abril de 2017, los nuevos precios en el PIST para el gas natural. Dichos precios fueron reflejados por el ENARGAS en las tarifas finales a usuarios establecidas mediante Resolución ENARGAS N° I 4354 del 30 de marzo de 2017.

Mediante Resolución N° 474 E/17, el MINEM determinó los nuevos precios de gas con vigencia a partir del 1° de diciembre de 2017 que reflejan el sendero gradual y progresivo de reducción de subsidios. La citada Resolución varía el esquema de tarifa social y bonificación por ahorro de consumo con el objetivo de lograr un suministro energético equitativo y federal. En el primer caso se constituye un bloque base con una bonificación del 100% del precio del gas, equivalente al umbral superior de consumo de la categoría R1, un segundo bloque por el mismo volumen que el anterior, con bonificación del 75% y el gas adicional a tarifa plena. En materia de ahorro, se establece una bonificación del

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018.

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 288 F° 108

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

10% en el precio del gas a los usuarios que registren ahorro superior al 20% con respecto al mismo período de consumo del año 2015. La Resolución ENARGAS N° 122/2017 refleja los nuevos precios en PIST incluidos en las tarifas finales a usuarios derivados de la Resolución MINEM N°474/2017.

De acuerdo a lo establecido en la Resolución MINEM N° 508 a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serán los que surjan de los contratos libremente pactados entre productores y distribuidoras los que de conformidad con lo establecido en el artículo 38 de la Ley N° 24.076, serán transferidos a las tarifas de distribución de gas natural.

Concluida la Ley de Emergencia, el MINEM consideró que el mercado de gas requiere una transición hacia la normalización de pautas orientativas a objetivos de política pública y propició la suscripción de Bases y Condiciones para asegurar el abastecimiento de las Distribuidoras. Estas Bases fueron firmadas por la mayoría de los productores y las Licenciatarias de gas.

La Sociedad celebró contratos con productores de acuerdo a las citadas Bases y Condiciones que le permiten cubrir su demanda prioritaria promedio, circunstancia acreditada ante el ENARGAS para habilitar el traslado del precio gas en tarifas.

La Resolución ENARGAS N° 301/18 que aprueba las nuevas tarifas a partir del 1° de abril del corriente contempla el traslado de los precios acordados, nominados en dólares estadounidenses, considerando para la conversión la cotización vigente el día 15 del mes anterior a la entrada en vigencia de los nuevos cuadros tarifarios.

Asimismo, a fin de permitir unificar los ajustes tarifarios por variación de precio del gas con los ajustes de los segmentos de transporte y distribución y lograr una simplificación de los trámites a desarrollar en cada caso, mediante Resolución MINEM N° 91 del 27 de marzo del corriente se modificaron las Reglas Básicas de la Licencia estableciendo que los ajustes por variación del precio del gas abarcarán los períodos del 1° de abril al 30 de septiembre de cada año y del 1° de octubre al 31 de marzo del año siguiente.


En función a lo expuesto, y en base a lo establecido por la Resolución N°508/2017 y lo suscripto en las Bases y Condiciones, la Sociedad posee el derecho de que los mayores costos de compra de gas por variación del precio imputados a resultados al cierre del período que ascienden a \$55,6 millones, sean trasladados a tarifas a partir del 1° de octubre de 2018, previa autorización del ENARGAS.

1.2.5 Licencia

1.2.5.a) Vigencia

Conforme la Ley N°24.076 la Licencia se otorga por un plazo de 35 años, a cuyo vencimiento la licenciataria tendrá derecho a una única prórroga de 10 años (arts. 5° y

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

6°), siempre que haya dado cumplimiento a sus obligaciones, teniendo derecho a participar en la Nueva Licitación e incluso a equiparar la mejor oferta de terceros a fin de ser habilitado por un nuevo período de 35 años, a cuya finalización tendrá derecho a una prórroga por 10 años

En efecto, la Licenciataria cuenta con las siguientes opciones

- i Establecer como su oferta en la Nueva Licitación un precio igual y no menor al Valor de Tasación (el cual representa el valor del negocio de prestar el servicio licenciado tal como es conducido por la Licenciataria a la fecha de la valuación, como empresa en marcha y sin tomar en consideración las deudas)
- ii Ante la alternativa que ninguna oferta presentada en la nueva Licitación supere el valor de tasación, a la Licenciataria le asiste el derecho de continuar con la Licencia por un nuevo período (podrían ser 45 años más), sin realizar pago alguno
- iii Ante la alternativa que una oferta de la Nueva Licitación supere el valor de tasación definido en el punto i , le asiste a la Licenciataria el derecho de igualar la misma y continuar con la Licencia por un nuevo período (podrían ser 45 años más), previo pago de la diferencia entre ambos valores
- iv. Ante la alternativa que una oferta de la Nueva Licitación supere el valor de tasación definido en el punto i , y la Licenciataria no ejerza el derecho de igualar la misma, el período licenciado finaliza y tiene derecho a recibir como compensación por la transferencia de los activos esenciales a la nueva Licenciataria, el valor de tasación definido en el punto i

Si, habiendo vencido el plazo de la prórroga de la Licencia, la Licenciataria hubiera decidido no participar en la Nueva Licitación, entonces tendrá derecho a cobrar el menor de los siguientes dos valores (i) el valor libros de los activos esenciales, según la normas previstas por el ENARGAS, y (ii) el producido neto de la Nueva Licitación


De acuerdo con lo expuesto precedentemente se concluye que la Licenciataria tiene derecho a (i) optar por prorrogar la Licencia, (ii) participar en la Nueva Licitación, y (iii) igualar la mejor oferta presentada en la Nueva Licitación ("first refusal").

1.2.5.b) Caducidad

La Licencia estableció un sistema de sanciones para el supuesto de que Gas Natural BAN, S A incumpla las obligaciones que ella impone, entre las que se incluyen apercibimientos, multas y la caducidad de la Licencia. Las sanciones de apercibimiento y multas pueden ser determinadas por el ENARGAS en base, entre otras consideraciones, a la gravedad del incumplimiento o de sus efectos para el interés público. Se pueden aplicar multas de hasta US\$500 000 (importe que ha sido pesificado en virtud de la Ley de Emergencia) en caso de repetirse los incumplimientos

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 288 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

La caducidad de la Licencia sólo puede ser declarada por el Poder Ejecutivo de la Nación, ante una recomendación del ENARGAS. La Licencia especifica varias causales de caducidad, incluyendo, entre otras, i) el incumplimiento grave y reincidente de las obligaciones a cargo de la Licenciataria, ii) la interrupción del 35% o más del servicio de la Sociedad durante 15 días consecutivos o 30 días no consecutivos durante el año calendario o la interrupción del 10% o más del servicio de la Sociedad durante 30 días consecutivos o 60 días no consecutivos durante un mismo año calendario, siempre que en cualquiera de tales casos dicha interrupción se deba a razones imputables a Gas Natural BAN S A , iii) el abandono en la prestación del servicio, iv) la desobediencia de una orden impartida por la Autoridad Regulatoria que haya quedado firme, v) el incumplimiento de las tarifas. El Estado Nacional puede asimismo declarar la caducidad de la Licencia en el supuesto de (i) violación de las restricciones establecidas en el Pliego y el Contrato de Transferencia en relación con la transferencia de acciones de Gas Natural o Invergás, (ii) violación de las restricciones establecidas en la LG y en el Pliego con relación a la titularidad cruzada entre producción, transporte y distribución de gas o (iii) intento de Gas Natural BAN, S A , sin la aprobación del ENARGAS, de transferir la Licencia, o la transferencia o gravamen de los Activos Esenciales de la Sociedad o la utilización por parte de Gas Natural BAN, S A de tales activos para fines distintos de aquellos establecidos en la Licencia.

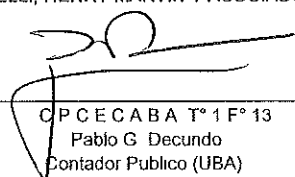
Sin perjuicio de ello, la Licencia establece que, salvo en los casos de quiebra o disolución o liquidación de la Licenciataria en los que no se requiere intimación previa, Gas Natural BAN, S A debe ser notificada y debe dársele la oportunidad de subsanar tal incumplimiento antes de la declaración de caducidad.

Cabe señalar que la sola presentación en concurso preventivo no importa la configuración de una causal de caducidad de la Licencia. En similar sentido, el Decreto N°1834/2002 establece que la sola "presentación" en concurso preventivo o la "solicitud" de quiebra de la Sociedad Licenciataria de servicios públicos, no da lugar a la rescisión del contrato de licencia, conservando por tanto, sus derechos bajo la licencia y a la percepción de la tarifa correspondiente.

Si el Estado Nacional dispusiera la caducidad de la Licencia con anterioridad al vencimiento de su plazo completo a causa del incumplimiento por parte de Gas Natural BAN, S A , el Estado Nacional deber compensar contra el valor neto de los activos según libros de Gas Natural BAN, S A , cualquier suma debida por daños y perjuicios causados al Estado Nacional, en razón de los hechos que dieron lugar a la caducidad de la Licencia. Dichos daños y perjuicios nunca podrán ser inferiores al 20% del valor neto de libros. Además, bajo tales circunstancias, el Gobierno Nacional puede requerir a Invergás, S.A. la transferencia de sus acciones de Gas Natural BAN, S A al ENARGAS en fideicomiso para su posterior venta por licitación pública, sin base y en las condiciones que fije el Regulador. Tales condiciones podrán incluir una etapa de precalificación de oferentes, la suscripción de un contrato de asistencia técnica con un operador técnico, y demás recaudos que a criterio del ENARGAS aseguren la adecuada prestación del servicio, y en su caso, el levantamiento de la quiebra, la disolución, o la liquidación. Regirán para

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

ese caso las siguientes reglas adicionales (i) el producido de la licitación, menos los gastos incurridos, impuestos devengados y el monto de los daños y perjuicios ocasionados al Estado por la caducidad, corresponderá a Invergas, S A , (ii) operado el traspaso de las acciones y derechos sobre aportes al nuevo adquirente, y suscripto el contrato de asistencia técnica entre el nuevo operador técnico y la Licenciataria, se dejará sin efecto la declaración de caducidad y la Licencia continuará en vigor por el plazo que aun restara del término original o, en su caso, de la renovación, a menos que el ENARGAS, ad referendum del Poder Ejecutivo Nacional, hubiese decidido al convocar a la licitación, conceder un nuevo plazo de 35 años, (iii) si Invergas, S A no cumpliera con el requerimiento de entrega de las acciones, perderá todo derecho a participar en la compensación por el valor de los activos que correspondan a Gas Natural BAN, S A , participación que será retenida por el ENARGAS en concepto de multa a cargo de Invergas, S.A y, solidariamente, de Gas Natural BAN, S A., sin perjuicio del derecho de éste a repetir el monto así retenido contra Invergas, S A

Ante la caducidad de la Licencia, el ENARGAS está facultado para designar un operador interino que no podrá ser el mismo operador técnico actuante hasta ese momento, quien continuará prestando los servicios licenciados hasta tanto se designe a un nuevo licenciatario Gas Natural BAN, S.A deberá pagar todos los honorarios y gastos incurridos por dicho operador interino Gas Natural BAN, S A no tendrá derecho al pago de lucro cesante o a una indemnización por el uso por el operador interino de los bienes de propiedad de Gas Natural BAN, S A

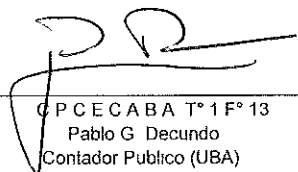
Producida la caducidad de la Licencia, Gas Natural BAN, S A debe transferir al Estado Nacional (o a quien éste designe) todos los Activos Esenciales, libres de todo tipo de gravámenes y cargas, a menos que el Estado Nacional solicite a Invergas, S A que transfiera sus acciones de Gas Natural BAN, S A para una posterior licitación

Por lo expuesto es importante señalar que, tanto de la LG y su decreto reglamentario como de las Licencias, surge claramente que el Estado no tiene derecho a retomar la prestación de los servicios a la finalización del plazo de las Licencias, ni en caso de terminación anticipada por caducidad o renuncia

Así, vencido el plazo de la Licencia, los mecanismos previstos incentivan la continuidad de la Licenciataria y, por ende, su permanencia De igual forma, aún en caso de terminación por caducidad o renuncia, el Estado otorgante no retoma la prestación del servicio, sino que debe llamar a una nueva licitación para que una persona jurídica de derecho privado preste el servicio.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

1.3 Ley N°25.561 de Emergencia Pública – Estado de la Renegociación del Contrato de la Licencia

Esta nota debe leerse conjunto con las notas 1.2 2 y 1 2.3

El 6 de enero de 2002, el Poder Ejecutivo Nacional ("PEN") promulgó la Ley N°25 561, norma que posteriormente complementada con otras leyes, diversos decretos y reglamentaciones de distintos organismos gubernamentales, modificando unilateralmente la Licencia otorgada a Gas Natural BAN, S A en distintos aspectos, previendo la necesaria renegociación del contrato

Es así que con fecha 20 de julio de 2005, la Sociedad suscribió el Acta Acuerdo para la Adecuación del Contrato de Licencia de Distribución de Gas Natural (el "Acta Acuerdo"), que estableció (i) un régimen tarifario de transición, con un incremento inicial de tarifas y un reconocimiento periódico de variación de costos de la compañía, (ii) la realización de una Revisión Tarifaria Integral ("RTI") antes del 30 de junio de 2006 para la fijación de un nuevo régimen de tarifas máximas por un plazo de 5 años, (iii) la introducción de un régimen de tarifa social destinado a hogares indigentes, y paralelamente, (iv) la suspensión de las acciones legales contra el Estado Nacional por parte de sus accionistas y sujeta a distintos condicionamientos de cumplimiento por parte del Estado

Mediante el Decreto N°385/2006, publicado el 10 de abril de 2006 en el Boletín Oficial de la Nación, el PEN ratificó el Acta Acuerdo y recién el 9 de abril de 2007 el ENARGAS a través de la Resolución N°3.729/2007, autorizó el aumento inicial convenido en el Acta Acuerdo conjuntamente con el correspondiente a la variación de costos hasta septiembre de 2006

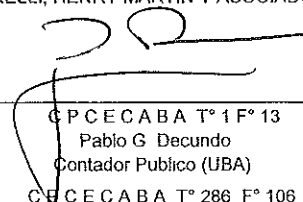
Con fecha 10 de octubre de 2008, mediante la Resolución N° 1/445, el ENARGAS autorizó el ajuste por la variación de costos del período octubre de 2006 a septiembre de 2007, en ambos casos reconociendo la deuda acumulada a favor de la Sociedad por la aplicación tardía de los ajustes

En el mes de septiembre de 2011 la Sociedad fue notificada de una demanda iniciada por la asociación Unión de Usuarios y Consumidores contra Gas Natural BAN, S.A , el Estado Nacional y el ENARGAS, que tiene por objeto la nulidad y derogación de la cláusula 4 6 del Acta Acuerdo en cuanto dispone un aumento retroactivo de tarifas En dicha demanda se solicita que se deje sin efecto la Resolución ENARGAS N° 3729/07 (arts 2 a 5) y que se disponga el reintegro de lo abonado por este concepto en el período noviembre de 2005 hasta el 31 de marzo de 2007 Gas Natural BAN, S A ha contestado y solicitado el rechazo de la demanda, en tanto en su opinión y la de sus asesores legales, existen sólidos argumentos para sustentar la improcedencia del planteo

La Sociedad, en mérito a los derechos que le asisten de conformidad con los términos del Acta Acuerdo, ha realizado distintas gestiones ante el ENARGAS para el reconocimiento de las variaciones de costos por lo períodos entre septiembre 2007 y

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

marzo 2016 y ha reclamado, además, la culminación del proceso de RTI y su consecuente aplicación a tarifas

El retraso en la recomposición de sus ingresos y por su parte, el incremento de costos en todo este período, afectaba seriamente la estructura del negocio, situación que unida a las restricciones que el mercado financiero ha impuesto a la financiación de empresas de servicios públicos, llevó a la Sociedad a una compleja situación financiera, donde la readecuación tarifaria devino como la alternativa imprescindible a tal fin

Tal lo expuesto en el punto 1 2 3 precedente, el 31 de marzo de 2017 fue publicada en el Boletín Oficial la Resolución ENARGAS N° 4354 con los cuadros tarifarios resultantes de la RTI

En el contexto de la RTI Gas Natural BAN, S A ha manifestado su conformidad con el proceso, en el entendimiento que se ha logrado una tarifa justa y razonable que facilitará la normalización de la Compañía y desistido de las acciones derivadas de la falta de cumplimiento del Acta Acuerdo, sujeto al efectivo cumplimiento y percepción del incremento tarifario resultante

El 31 de diciembre de 2017 finalizó el período de prórroga de la Ley de Emergencia establecido en la Ley N° 27 200 En virtud de ello el MINEM dictó la Resolución N°508/17 que establece que a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serán los que surjan de los contratos libremente pactados entre productores y distribuidoras los que de conformidad con lo establecido en el artículo 38 de la Ley N° 24 076, serán transferidos a las tarifas de distribución de gas natural

1.4 Medidas tendientes a asegurar el abastecimiento de gas natural


1.4.1 Los Decretos N°180/2004 y 181/2004 y sus normas complementarias

El 16 de febrero de 2004 fueron sancionados el Decreto N°180/2004, que estableció un régimen de inversiones en infraestructura básica de gas, creó el Mercado Electrónico de Gas ("MEG") y dispuso medidas para lograr una mayor eficiencia en el transporte y la distribución de gas natural, y el Decreto N°181/2004 por el que se facultó a la SE para realizar acuerdos con los productores de gas natural a fin de establecer un ajuste del precio en el punto de ingreso al sistema de transporte para las distribuidoras y la implementación de mecanismos de protección en beneficio de aquellos usuarios que debían adquirir en forma directa su aprovisionamiento a dichos productores

Concluida la Ley de Emergencia, el MINEM consideró que el mercado de gas requiere una transición hacia la normalización de pautas orientativas a objetivos de política pública y propició la suscripción de Bases y Condiciones que den marco a los contratos Estas Bases fueron firmadas por la mayoría de los productores y las Licenciatarias de gas

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

La Sociedad celebró contratos con productores de acuerdo a las citadas Bases y Condiciones de acuerdo a lo indicado en el 1 2 4. y apartado b) siguiente

a) Medidas adoptadas para ampliar la infraestructura de transporte de gas natural:

En el marco del citado Decreto N°180/2004, el MPFIPyS emitió la Resolución N°185/2004 aprobando un Programa Global para la Emisión de Valores Representativos de Deuda y/o Certificados de Participación en Fideicomisos Financieros bajo la Ley N°24 441

En este contexto, se contempló la realización de distintos proyectos de ampliación de capacidad de transporte, dando lugar al llamado a Concursos Públicos tanto de TGS como de TGN en los que la Sociedad solicitó un volumen de 2 200 000 m³/día, 1 900 000m³/día en prioridad "1" y 300 000 m³/día en prioridad "3", asignaciones que quedaron convalidadas mediante la Resolución N°3 520/06

La Sociedad realiza una gestión de facturación, cobranza y depósito de los cargos dispuestos por estas ampliaciones por cuenta y orden del Estado Nacional sin que los mismos representen un incremento de su margen operativo

b) Medidas tendientes a asegurar el abastecimiento de gas natural para el mercado prioritario:

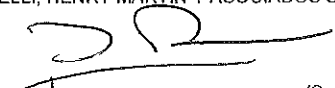
El 13 de junio de 2007 fue publicada la Resolución de la SE N°599 que homologó el Acuerdo alcanzado con los Productores por el período 2007-2011, mediante el cual se tiende a la satisfacción de la demanda doméstica, entendiéndose por tal al mercado interno en su conjunto. Dicha norma, fue complementada con la Resolución ENARGAS N° I 1410 del 28 de septiembre de 2010, que estableció un Procedimiento para Solicitudes, Confirmaciones y Control de Gas a fin de preservar la operación de los sistemas de transporte y distribución, privilegiando el consumo de la demanda prioritaria de las Distribuidoras (correspondiente a los mercados residencial, comercial, pequeñas industrias y subdistribuidoras o desde el punto de vista tarifario Servicio R, Servicio General P1, P2 y P3 -grupo III según definición del apartado c- y SDB)

El 29 de diciembre de 2011 la SE dictó la Resolución N°172/2011 mediante la cual se extienden temporalmente las reglas de asignación y demás criterios fijados por la mencionada Resolución SE N°599/07

El 31 de mayo de 2016 el Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución N° 89 mediante la que se propicia a comenzar con un proceso de normalización contractual, se establecen los volúmenes totales por prestataria y por cuenca para la atención de la demanda prioritaria, la asignación de volúmenes superiores a los establecidos por parte del Comité de Emergencia y el tratamiento a dar a los volúmenes objeto de contractualización

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

El 2 de junio de 2017 el ENARGAS dictó la Resolución N° 4502 que deroga parcialmente la Resolución ENARGAS N° I 3833/2016 y, considerando la inminencia del invierno, aprueba un procedimiento para la administración del despacho en el Comité Ejecutivo de Emergencia que actúa ante eventuales faltantes para la demanda prioritaria. Ello, sin perjuicio de promover el avance en la formalización de los contratos de aprovisionamiento de gas entre las Distribuidoras y las empresas productoras, en aras a la normalización del mercado.

Las Resoluciones ENARGAS N° I 1410/2010, N° I 3833/2016 y N° I 4502/2017 son los instrumentos con los que cuentan en la actualidad las Distribuidoras para cubrir su demanda adicionalmente a los contratos celebrados a la fecha.

Habida cuenta la finalización del período de prórroga de la Ley de Emergencia establecido en la Ley N° 27.200 en virtud de la cual el gobierno ha intervenido en la fijación de los precios de gas para la demanda, el MINEM promovió el establecimiento de Bases y Condiciones con pautas básicas para asegurar el adecuado abastecimiento de gas natural a las Distribuidoras y, consecuentemente, el suministro a los consumidores finales. Las Bases y Condiciones fueron suscriptas por los principales productores y distribuidoras en el mes de noviembre de 2017 y contienen el compromiso de volúmenes y precios y de alcanzar acuerdos de suministro correspondientes a los años 2018 y 2019 antes del 22 de diciembre de 2017 y del 31 de octubre de 2018.

La Sociedad suscribió oportunamente y en este marco los acuerdos para abastecer su demanda prioritaria promedio con los principales productores.

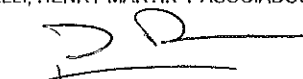
c) Medidas adoptadas sobre la estructura del mercado:

En cuanto a la estructura del mercado, el 23 de mayo de 2005 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución SE N°752/2005. Entre las distintas medidas contenidas en esta Resolución, se estableció que los usuarios de los servicios de distribución del gas natural por redes -salvo los residenciales y del Servicio General P que en el último año hubieran registrado un consumo mensual promedio inferior a los 9.000 m³- quedaban facultados para adquirir gas natural en el punto de ingreso al sistema de transporte directamente de productores o comercializadores. En la citada Resolución se fijaron distintas fechas (luego prorrogadas) a partir de las cuales las Distribuidoras no podían celebrar nuevos contratos de suministro para abastecer a estas categorías de usuarios.

Mediante la Resolución SE N°2.020/2005 se dispuso subdividir la categoría de usuarios del Servicio General "P" en tres grupos según el consumo anual registrado entre abril de 2003 y marzo de 2004, a saber: (i) Grupo I, usuarios que hubieran alcanzado o superado los 365.000 m³ de gas y tuvieran un consumo promedio mensual menor a 150.000 m³, (ii) Grupo II, usuarios con consumos inferiores a 365.000 m³ e igual o superior a 180.000 m³ y (iii) Grupo III, usuarios no comprendidos en los anteriores Grupos.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

Desde el año 2006 y hasta abril de 2016, las estaciones de carga de GNC compraron el gas en forma directa a los productores, al igual que los Grandes Usuarios y usuarios del Servicio General "P" Grupos I y II, no afectando el margen operativo de la Sociedad, dado el carácter de "pass through" del componente gas en la tarifa

Por Resolución ENARGAS N° I 409/08 se segmentaron las categorías definidas en el Decreto N°181/2004 respecto a los usuarios residenciales de gas natural, a fin de reflejar las diferencias de comportamiento de los usuarios residenciales. Posteriormente, mediante Resolución ENARGAS N° I 694/09 se segmentaron los usuarios del Servicio General P

Con fecha 29 de marzo de 2016, el Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución N° 34/16 que estableció que a partir del día 1° de mayo de 2016, las prestatarias de servicios de distribución de gas natural por redes deberán adquirir el gas natural destinado a estaciones de suministro de GNC de su zona o áreas de distribución, dejando sin efecto el art. 9 de la citada Res. SE N°752/2005 por el que se definía el mecanismo por el cual las estaciones de carga de GNC compraban el gas en forma directa a los productores

Mediante la Resolución del Ministerio de Energía y Minería N° 80/2017 se dispuso que a partir del 1° de mayo de 2017 las estaciones de carga de GNC puedan optar por adquirir el servicio completo de las distribuidoras o comprar el gas en forma directa a productores o comercializadores. El ENARGAS establece que quienes modifiquen su modalidad de compra no podrán cambiarla por al menos doce meses

1.4.2 Cargo para cubrir la importación del gas natural.

El 3 de diciembre de 2008, se dictó el Decreto N°2067/08 que dispuso la creación de un Fondo Fiduciario para atender todos los costos inherentes a las importaciones de gas natural necesarias para complementar y garantizar el abastecimiento interno

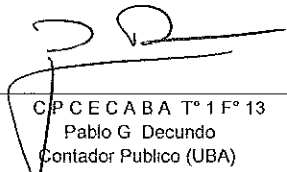
Uno de los recursos para integrar el mencionado Fondo Fiduciario es un cargo tarifario a pagar por los usuarios de los servicios regulados de transporte y/o distribución de gas natural

Mediante Resolución N°563/2008 del 15 de diciembre de 2008, el ENARGAS determinó el monto del cargo a pagar por tipo de cliente, al tiempo que excluyó del pago a los usuarios de las categorías R1, R2₁, R2₂, R2₃, Subdistribuidoras, SGP1, SGP2, SGP3 (esencial), GNC y Centrales de Generación Eléctrica

A finales de 2011, en el marco de la nueva política de subsidios encarada por las Autoridades Nacionales, se actualizó el monto a recaudar para cubrir el costo del gas importado y se dispuso ajustar los valores unitarios del cargo, incluyendo a todas las categorías de usuarios. En este contexto mediante Resolución ENARGAS N°1982/11 (I) se implementaron los ajustes de valores para cada categoría de usuario, incorporando

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

al resto de los clientes residenciales que no estaban afectados, a las estaciones de GNC y a los clientes comerciales pequeños y (ii) se dispuso mantener como subsidio la diferencia entre los valores anteriores y los nuevos valores ajustados, excepto para determinados usuarios no residenciales en función de las actividades que realizan y que la norma detalla

Posteriormente se dictaron distintas resoluciones que disponen la eliminación del subsidio a usuarios residenciales comprendidos en countries, barrios cerrados y afines, a usuarios residenciales comprendidos en las zonas geográficas que en cada caso se determinan, como así también a los inmuebles destinados a oficinas comerciales y/o profesionales en las mismas zonas, entre otros casos

Paralelamente se implementó un mecanismo de renuncia voluntaria al subsidio y se formalizó la posibilidad de requerir su mantenimiento mediante la acreditación de determinadas circunstancias en un formulario de declaración jurada

Desde la aplicación del cargo Decreto N°2067/08 se han dictado distintas medidas cautelares ante acciones de particulares, de Defensores del Pueblo de distintos partidos del área de licencia de la Sociedad y del Defensor del Pueblo de la Nación, que ordenaba a la Sociedad permitir el pago de las facturas sin dicho cargo

En el marco de las nuevas medidas en materia de precios de gas, el Ministerio de Energía y Minería emitió la citada Resolución N° 28/16 y dejó sin efecto los actos del ex Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios emitidos en el marco de los Artículos 6° del Decreto N° 2 067/ 2008 y 7° de la Resolución N° 1 451/2008, vinculados con la determinación del valor de los cargos tarifarios, a cuyo fin se instruyó al ENARGAS a que adoptara las medidas necesarias para dejar sin efecto la aplicación de tales cargos en las facturas que se emitan a los usuarios a partir del 1° de abril de 2016. Tales medidas se concretaron mediante la Resolución ENARGAS N° I 3725/16

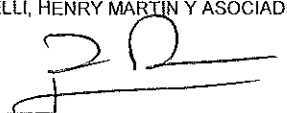
1.5 Estacionalidad

Las ventas y los resultados de la Sociedad se ven altamente influenciados por las condiciones climáticas imperantes en Argentina. El clima más frío, en especial durante aquellos períodos prolongados de temperaturas lo suficientemente bajas para requerir el uso de sistemas de calefacción en hogares y otros edificios, produce un incremento de la demanda de gas natural y, en consecuencia, las ventas y resultados de Gas Natural BAN, S.A. son sensiblemente más altos durante los meses considerados invernales (de mayo a septiembre), en comparación con los restantes meses del año

2. Bases de presentación y principales políticas contables

Los presentes estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") (IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTÍN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)

CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de las Resoluciones Generales N° 562/09 y 576/10, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17 811, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen

La Resolución N° 600/12 de la CNV postergó, para las sociedades registrantes que sean licenciatarias de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural, así como sus empresas controlantes, la adopción obligatoria de las NIIF para los ejercicios que comienzan el 1 de enero de 2013.

Las políticas contables utilizadas en la preparación de los presentes estados financieros son consistentes con las utilizadas en la preparación de la información bajo NIIF al 31 de diciembre de 2017, y se basan en aquellas NIIF vigentes al 31 de marzo de 2018

Los presentes estados financieros condensados intermedios de Gas Natural BAN, S A han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 10 de mayo de 2018

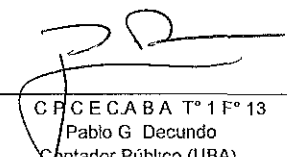
2.1 Bases de preparación y presentación

Los presentes estados financieros intermedios condensados de la Sociedad por el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2018, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia". En consecuencia, dado que estos estados financieros no incluyen toda la información que se requiere para un juego de estados financieros completos anuales y que para la confección de estos estados financieros se han seguido las mismas políticas contables que en los estados financieros anuales más recientes

Estos estados financieros condensados intermedios incluyen toda la información necesaria para un apropiado entendimiento, por parte de los usuarios de los mismos, de los hechos y transacciones relevantes ocurridos con posterioridad a la emisión de los últimos estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros condensados intermedios. Sin embargo, estos estados financieros condensados intermedios no incluyen toda la información ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales preparados de conformidad con la NIC 1 (Presentación de estados financieros). Por tal motivo, estos estados financieros condensados intermedios deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

2.1.1 Interpretaciones y normas vigentes

NIIF 9 - Instrumentos financieros

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición, deterioro y contabilidad de cobertura. La Sociedad ha aplicado la NIIF 9 con la fecha de aplicación inicial del 1 de enero de 2018.

i) Clasificación y medición

La NIIF 9 introduce un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y el modelo de negocio de la compañía. Bajo este nuevo enfoque se sustituyen las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes:

- costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales,
- valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros, o
- valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

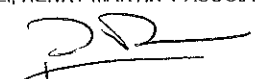
Respecto a los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

No obstante, la norma introduce nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del "riesgo de crédito propio" se reconocerán en otro resultado integral.

Con base en la evaluación realizada, la Sociedad considera que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto significativo sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

La totalidad de los activos y pasivos financieros se clasifican en la categoría de costo amortizado

ii) Deterioro de valor

El nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, a diferencia del modelo de pérdida incurrida de NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada a los anteriores

El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo NIIF 9, las estimaciones de pérdidas por deterioro se miden en base a

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial

La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo. La Sociedad ha elegido aplicar esta política para los activos financieros señalados

En base a la nueva metodología de estimación de pérdidas crediticias esperadas, la Sociedad ha determinado que la aplicación de la NIIF 9 generó un aumento de \$95 445 041 en la pérdida por deterioro registrada y un aumento \$23.861 260 de los activos por impuestos diferidos correspondientes al 31 de diciembre de 2017, que se expone en el Estado de Cambios en el Patrimonio modificando los saldos al inicio del período

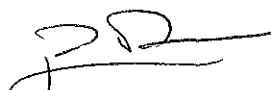
iii) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introduce un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permite reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado).

La NIIF 9 elimina el requisito cuantitativo actual de las pruebas de efectividad, en virtud del cual los resultados deben estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva.

La Sociedad considera que los nuevos requerimientos de la contabilidad de cobertura no tienen impacto significativo a la fecha de los presentes estados financieros.

NIIF 15 - Reconocimiento de ingresos

En mayo de 2014, el IASB emitió la NIIF 15 "Ingresos provenientes de contratos con clientes" que establece el nuevo modelo de reconocimiento de ingresos derivados de contratos con clientes. Dicha norma deroga las actuales guías para el reconocimiento de ingresos incluidas en la NIC 18 "Ingresos", NIC 11 "Contratos de construcción" y las interpretaciones relacionadas cuando ésta entre en vigencia.

El principio fundamental del modelo es el cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. La NIIF 15 estructura este principio a través de los siguientes cinco pasos:

Paso 1. Identificar el contrato con el cliente.

Paso 2. Identificar las obligaciones separadas del contrato.

Paso 3. Determinar el precio de la transacción.

Paso 4. Distribuir el precio de la transacción entre las obligaciones del contrato.

Paso 5. Contabilizar los ingresos cuando (o a medida que) la entidad satisface las obligaciones.

El nuevo modelo de ingresos ordinarios es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto aquellos que se encuentren dentro del alcance de otras NIIF, como arrendamientos, contratos de seguros e instrumentos financieros. El reconocimiento de intereses e ingresos por dividendos están fuera del alcance de la norma.

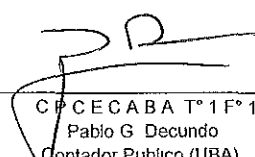
De acuerdo a la NIIF 15, entre otras cuestiones, se establece un mecanismo de asignación del precio de la transacción entre las distintas obligaciones de desempeño. De acuerdo a dicha norma, la Sociedad deberá reconocer sus ingresos una vez que las obligaciones de desempeño sean satisfechas, esto es toda vez que el "control" sobre los bienes o servicios es transferido al cliente.

Las principales fuentes de ingresos de la Sociedad consisten en la venta de gas natural y en la prestación del servicio de transporte y distribución de gas natural.

La Sociedad reconoce sus ingresos en función del gas natural entregado a sus clientes y de los servicios de transporte y distribución brindados. Consecuentemente, la Sociedad satisface su obligación de desempeño y reconoce sus ingresos de actividades ordinarias.

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

a lo largo del tiempo. Como contrapartida, créditos por venta son reconocidos. Dichos créditos representan el derecho incondicional que posee la Sociedad de recibir la contraprestación adeudada por sus clientes.

La Sociedad ha evaluado esta nueva norma, y ha determinado que la misma no tiene efectos significativos en los presentes estados financieros intermedios condensados.

2.2 Formatos de los estados financieros

Los formatos de los estados financieros adoptados son consistentes con NIC 1. En particular:

- el Estado de Situación Financiera ha sido preparado clasificando los activos y pasivos con el criterio "corriente y no corriente". Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera sean realizados dentro de los doce meses posteriores al cierre del período,
- el Estado de Resultados Integrales ha sido preparado clasificando los costos operativos por naturaleza del gasto, ya que esta forma es considerada la más apropiada y representa el modo en que el negocio de la Sociedad es monitoreado por la Dirección,
- el Estado de Cambios en el Patrimonio ha sido preparado mostrando solamente la utilidad / (pérdida) del período,
- el Estado de Flujo de Efectivo ha sido preparado empleando el "método indirecto" para conciliar el resultado del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones, tal como lo establece el NIC 7.

Los presentes estados financieros intermedios condensados contienen todas las exposiciones requeridas por la NIC 34. También fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la LGS y/o regulaciones de la CNV.

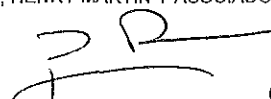
2.3 Moneda funcional y moneda de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios condensados de la Sociedad se expresan en la moneda del ambiente económico principal donde opera la entidad (moneda funcional). Los estados financieros intermedios condensados se exponen en pesos argentinos, que es la moneda funcional y la moneda de presentación de la Sociedad.

La NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias" requiere que los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional sea la de una economía hiperinflacionaria sean expresados en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, independientemente de si están basados en el método del costo histórico o en el método del costo corriente. Para ello, en términos generales, se debe computar en las partidas no monetarias la inflación producida desde la fecha de adquisición o desde la fecha de revaluación según

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

corresponda. A los efectos de concluir sobre la existencia de una economía hiperinflacionaria, la norma detalla una serie de factores a considerar entre los que se incluye una tasa acumulada de inflación en tres años que se aproxime o exceda el 100%. Teniendo en consideración la inconsistencia de los datos de inflación publicados, la tendencia decreciente de inflación y que el resto de los indicadores no dan lugar a una conclusión definitiva, la Dirección entiende que no existe evidencia suficiente para concluir que Argentina es una economía hiperinflacionaria al 31 de marzo de 2018. Por lo tanto, no se han aplicado los criterios de reexpresión de la información financiera establecidos en la NIC 29 en el ejercicio corriente.

Sin embargo, en los últimos años ciertas variables macroeconómicas que afectan el negocio de la Sociedad, tales como el costo salarial y los precios de los insumos, han sufrido variaciones anuales de cierta importancia. Esta circunstancia debe ser considerada en la evaluación e interpretación de la situación financiera y los resultados que presenta la Sociedad en los presentes estados financieros.

2.4 Empresa en marcha

Los presentes estados financieros han sido preparados utilizando el principio de empresa en marcha.

2.5 Información por segmentos

La información sobre segmentos de explotación se presenta de acuerdo con la información interna que se suministra a la máxima autoridad en la toma de decisiones. En ese sentido se ha identificado como la máxima autoridad en la toma de decisiones que es responsable de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos de explotación, al Comité de Dirección encargado de la toma de decisiones estratégicas.

3. Administración de riesgos financieros

Las actividades de la Sociedad exponen a la misma a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de valor razonable por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez, que son similares al 31 de diciembre de 2017.

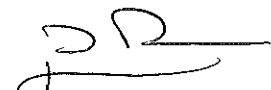
3.1 Estimación del valor razonable

A partir del 1 de enero de 2012, la Sociedad adoptó las modificaciones a la NIIF 7 para instrumentos financieros medidos a valor razonable en el estado de situación financiera. Esta norma requiere que se clasifique a los activos y pasivos financieros medidos a valor razonable en las siguientes categorías, dependiendo de la jerarquía de la información empleada para realizar las mediciones a valores razonables:

- Nivel 1: Valores razonables determinados sobre la base de precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos financieros idénticos.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

- Nivel 2 Valores razonables determinados en base a datos que no cumplan con los requisitos mencionados en el nivel 1, pero que representen información observable en el mercado para el activo o pasivo que se mide, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3 Valores razonables determinados en base a datos no observables en el mercado, que implican la necesidad de que la entidad desarrolle sus propias premisas y estimaciones

El siguiente cuadro presenta los activos de la Sociedad registrados a valor razonable al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017:

Activos financieros a valor razonable al 31 de marzo de 2018

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	-	-	-	-
- Bonos cancelación de deuda de la Prov. de Buenos Aires Serie A	-	-	-	-
Total Activos	-	-	-	-

Activos financieros a valor razonable al 31 de diciembre de 2017

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Bonos cancelación de deuda de la Prov. de Buenos Aires	-	1 014 050	-	1 014 050
Total Activos	-	1 014 050	-	1 014 050

4. Políticas y estimaciones contables críticas

La preparación de los estados financieros requiere que la Dirección de la Sociedad realice estimaciones que afectan el monto de los activos y pasivos revelados a la fecha de emisión de los mismos, como así también de los ingresos y egresos registrados en el ejercicio

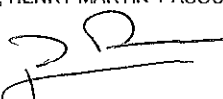
La Dirección de la Sociedad realiza estimaciones para poder calcular, entre otros, la previsión para deudores incobrables, las depreciaciones, las amortizaciones, el valor recuperable de los activos, el cargo por impuesto a las ganancias, las provisiones para contingencias, la venta no facturada y las compensaciones derivadas de la aplicación de la Resolución N°508/17 del MINEM. Los resultados e importes reales pueden diferir significativamente de las estimaciones efectuadas para la preparación de los estados financieros

Dichas estimaciones se encuentran afectadas por las incertidumbres relacionadas con los cambios producidos en el contexto económico y las condiciones legales y contractuales en las que la Sociedad se desenvuelve

En ausencia de una Norma o Interpretación aplicable específicamente a una transacción en particular, la Sociedad considera cuidadosamente el marco general de aplicación de las NIIF, técnicas de valuación que generalmente se aplican en la industria del gas y utiliza su juicio en cuanto a los métodos contables a adoptar con el fin de preparar estados financieros que representen fielmente la situación financiera, los resultados de

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

las operaciones y los flujos de efectivo de la Sociedad, reflejando la sustancia económica de las transacciones, y siendo preparados sobre una base prudente y completa en todos los aspectos

Excepto por la aplicación de la NIIF 9 sobre pérdidas esperadas, no ha habido cambios en las políticas y estimaciones contables críticas con relación a las que fueron aplicadas en los estados financieros por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2017

5. Asuntos legales y regulatorios

No existen novedades respecto de lo informado en los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017

6. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")

	31.03.18	31 03.17
Valor residual al inicio del ejercicio	2 170 093 504	1 575 032 565
- Altas	292 926 112	130 110 088
- Bajas	(225)	(46 390)
- Depreciación	(29 317 182)	(24 502 331)
Valor residual al final del período	2 433 702 209	1 680 593 932

El detalle de Propiedad, planta y equipo se encuentra expuesto en el Anexo A

7. Intangibles

	31.03.18	31 03.17
Valor residual al inicio del ejercicio	72 556 551	43 944 682
- Altas	24 057 824	6 180 427
- Amortizaciones	(1 849 693)	(2 070 149)
Valor residual al final del período	94 764 682	48 054 960


El detalle de Intangibles se encuentra expuesto en el Anexo B

8. Otros créditos

	31.03 18	31.12 17
Corrientes		
Depósitos en garantía	393 332	361 584
Gastos pagados por adelantado	13 821 813	3 233 211
Créditos a recuperar	10 446 230	9 772 714
Financiación instalaciones internas clientes	385 392	386 680
Partes relacionadas (Nota 20)	128 178 862	111 200 036
Compensación a cobrar Res MINEM N° 508/17 GNNC	19 296 196	-
Anticipos a proveedores	246 310 990	52 119 785
Fondo fiduciario subsidio patagónico	-	1 480 562
Diversos	20 803 234	18 447 616
Total	439 636 049	197 002 188

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)**

Los valores razonables de los otros créditos corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 31 de marzo de 2018

Al 31 de marzo de 2018, el monto de otros créditos por \$439 636 049 cumple en su integridad con sus términos contractuales

9. Créditos fiscales

	31.03.18	31.12.17
Corrientes		
Impuesto al valor agregado	53 018 263	-
Total	53 018 263	-

10. Existencias

Los materiales se componen de la siguiente manera

	31.03.18	31.12.17
Materiales y repuestos	527 782	413 072
	527 782	413 072

El costo de los inventarios reconocido como gasto e incluido en el costo de ventas ascendió a \$3 732702

Las existencias de gas en la planta Peak Shaving se componen de la siguiente manera

	31.03.18	31.12.17
Gas en Planta Peak Shaving	25 290 654	27 054 584
	25 290 654	27 054 584

11. Créditos por ventas

	31.03.18	31.12.17
Deudores comunes	876 033 292	1 163 407 914
Programa de Uso Racional de la Energía	(4 166 295)	(4 183 611)
Resolución MINEM N°508/17 tarifa social y otros beneficios (Nota 1 2 3)	97 810 914	-
Gas y servicios suministrados pendientes de facturación	882 387 706	885 839 717
Provisión para deudores incobrables (Anexo E)	(268 768 497)	(176 936 451)
Total	1 583 297 120	1 868 127 569


Los valores razonables de los créditos por ventas corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 31 de marzo de 2018

12. Efectivo y equivalente de efectivo

	31.03.18	31.12.17
Caja y bancos	214 712 612	99 749 090
Valores a depositar	6 581 339	13 437 199
Total	221 293 951	113 186 289

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Publico (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

13. Previsiones

	Previsiones
Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2017	
Saldos iniciales al 1º de enero de 2017	58 149 736
Incrementos	7 006 539
Utilizaciones del período	(70 728)
Saldos finales al 31 de marzo de 2017	<u>65 085 547</u>
Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018	
Saldos iniciales al 1º de enero de 2018	77 811 004
Incrementos	5 151 541
Utilizaciones del período	(386 677)
Saldos finales al 31 de marzo de 2018	<u>82 575 868</u>

14. Deudas bancarias y financieras

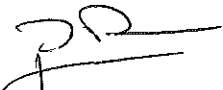
Préstamos financieros no corrientes	<u>31.03.18</u>	<u>31.12.17</u>
Deuda por capital		
Préstamo banco HSBC	166 666 667	166 666 667
Total	<u>166 666 667</u>	<u>166 666 667</u>
Préstamos financieros corrientes	<u>31.03.18</u>	<u>31.12.17</u>
Deuda por capital		
Préstamo banco HSBC	83 333 333	83 333 333
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	196 029 538	185 639 754
Deuda por interés y otros		
Préstamo banco HSBC	418 493	3 150 685
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	4 850 183	2 379 762
Total	<u>284 631 547</u>	<u>274 503 534</u>

14.1 Emisión de Obligaciones Negociables

La Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad celebrada el 30 de junio de 2005, aprobó la emisión de un Programa Global de Obligaciones Negociables simples, no convertibles en acciones, denominadas en pesos o en cualquier otra moneda, con garantía común, especial, flotante y/u otra garantía, incluyendo garantía de terceros, subordinadas o no por un monto máximo en circulación, en cualquier momento, que no podrá exceder de los \$500 millones o su equivalente en otras monedas, delegando en el Directorio de la Sociedad la determinación de las condiciones de emisión del programa. Los fondos serán destinados, principalmente, a la cancelación de pasivos en moneda extranjera, solventar futuros planes de inversión, cubrir eventuales necesidades de capital de trabajo y/o para cualquiera de los destinos previstos en el inciso 2º del artículo 36 de la Ley N°23 576

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

En este sentido, en la reunión de Directorio celebrada el 30 de junio de 2005 se resolvió, entre otras condiciones, que el plazo del programa sería de 5 años, a contar desde la autorización de la oferta pública por parte de la CNV, la cual fue otorgada con fecha 11 de agosto de 2005

En la Asamblea Ordinaria y Extraordinaria de la Sociedad celebrada el 14 de abril de 2010, se aprobó la prórroga del citado Programa de emisión Global de Obligaciones Negociables por un nuevo plazo de 5 años, en los términos que se acordaron oportunamente. El 30 de septiembre de 2010 la CNV mediante Resolución N°16.425, autorizó la prórroga del Programa por 5 años más a partir de dicha fecha

En igual sentido, en la Asamblea de Accionistas de la Sociedad celebrada el 16 de abril de 2015, se resolvió una nueva prórroga del citado Programa de emisión Global de Obligaciones Negociables. El 5 de noviembre de 2015 la CNV, mediante Resolución N° 17.866, autorizó la segunda prórroga por 5 años adicionales a contar desde el 30 de septiembre de 2015

14.2 Contrato de Préstamo bilateral HSBC Bank Argentina

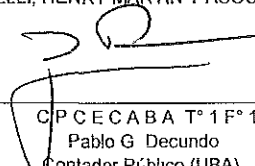
Con fecha 09 de octubre de 2017 se suscribió una solicitud de crédito por \$ 250 millones de carácter bilateral con HSBC Bank Argentina, cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo. El capital será cancelado en seis cuotas semestrales y consecutivas, utilizándose el sistema de amortización alemán, con vencimiento la primera de ellas el 09 de abril de 2018. Los intereses se pagan en forma mensual y se devengan a una tasa fija de 23% nominal anual

Dentro de las condiciones previstas en el contrato se establece que la Sociedad se compromete a mantener un patrimonio neto igual o superior \$1.000 millones, a no pagar dividendos por encima de \$100 millones por el ejercicio a finalizar en diciembre 2017 (e incluyendo dentro de dicho monto las ganancias correspondientes a ejercicios anteriores no distribuidas) y a no pagar dividendos por encima de \$300 millones por el ejercicio a finalizar en diciembre 2018 (e incluyendo dentro de dicho monto las ganancias correspondientes a ejercicios anteriores no distribuidas). La Sociedad también se compromete a no realizar las siguientes operaciones: comprar, rescatar, retirar, anular, revocar o de cualquier otro modo adquirir sus propias acciones, ni reducir su capital social, ni otorgar warrants, derechos u opciones en relación con sus acciones o capital social. Por último se compromete a mantener en todo momento un cociente entre deuda neta financiera (neta de efectivo, sus equivalentes e inversiones) y EBITDA (de los últimos 12 meses) igual o inferior a 2,5

Al 31 de marzo de 2018, la Sociedad ha dado cumplimiento a sus obligaciones bajo este contrato de préstamo

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

14.3 Acuerdos con entidades bancarias de adelanto en cuenta corriente en moneda local

Con el objeto de optimizar su flujo de fondos la Sociedad ha pactado y utilizado acuerdos con entidades bancarias de adelanto en cuenta corriente, a continuación se detallan los vencimientos correspondientes por los acuerdos vigentes al cierre del período

Vencimiento	Monto
03/04/2018	\$ 112 500 000
03/04/2018	\$ 30 000 000
25/04/2018	\$ 60.000 000

Los valores razonables de los préstamos se aproximan a sus valores en libros debido a que el impacto de su descuento no es significativo

Los valores en libros de los préstamos de la Sociedad están denominados en pesos argentinos

15. Activo / Pasivo por impuesto diferido

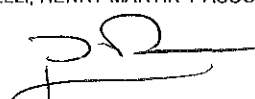
El movimiento de los activos y pasivos por impuesto diferido, sin considerar la compensación de saldos es el siguiente.

Activos diferidos	Quebranto impuesto a las ganancias	Previsión deudores incobrables (Nota 2.1.1)	Diferencia de cambio	Diferencia de criterio de imputación de provisiones y gastos	Por Reg. Créditos TOEP a Facturar	Ingresos a distribuir por dep. De red	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Saldo al 31 de diciembre de 2017	-	50 532 062	249 451	16 953 119	37 650 507	13 155 748	118 540 887
- Altas	8 049 844	7 028 348	-	983 050	-	15 540	16 076 782
- Bajas	-	-	(249 451)	(7 598 453)	-	-	(7 847 904)
- Ajustes	-	23 851 260	-	-	-	-	23 851 260
Saldo al 31 de marzo de 2018	8 049 844	81 421 670	-	10 337 716	37 650 507	13 171 288	150 631 025

Pasivos diferidos	Depreciación de bienes de uso	Venta y reemplazo de bienes de uso	Ajuste por inflación sobre bienes de uso	Total
	\$	\$	\$	\$
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(6 475 591)	(9 964 437)	(54 441 130)	(70.881.158)
- Bajas	5 192	-	1 968 634	1 973 826
Saldo al 31 de marzo de 2018	(6.470 399)	(9.964.437)	(52 472 496)	(68 907 332)

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

16. Otras deudas

	31.03.18	31.12.17
Corrientes		
Diversas	17 861 039	44 100 928
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	3 262 414	3 262 414
Total	21 123 453	47 363 342

17. Deudas fiscales

	31 03 18	31.12.17
Corriente		
Deuda planes de pago AFIP y rég de asistencia financiera ampliada	689 374	485 397
Impuesto al valor agregado	-	11 748 385
Impuesto sobre los ingresos brutos	27 802 659	34 562 505
Otros impuestos nacionales, provinciales y municipales	216 537 512	213 142 692
Total	245 029 545	259 938 979

18. Deudas comerciales

	31 03 18	31 12 17
No Corrientes		
Compras de gas	426 517 462	496 264 501
Total	426 517 462	496 264 501
Corrientes		
Compras de gas	1 205 269 507	790 722 688
Compras de transporte	175 921 747	162 831 148
Programa de Uso Racional de la Energía	2 880 743	2 880 568
Fideicomiso gasoductos Norte y Sur	11 085 583	13 844 699
Fondo fiduciario decreto PEN N°2067	58 686	55 638
Partes relacionadas (Nota 20)	41 952 907	23 334 978
Bonificaciones por consumos	12 847 510	12 550 012
Provisión facturas a recibir	210 692 192	147 805 586
Facturas proveedores diversos	347 024 229	162 197 896
Total	2 007 733 104	1 316 223 213

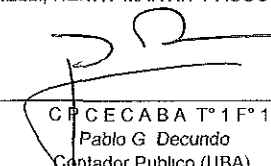
19. Información por segmentos

La Sociedad opera fundamentalmente en la prestación del servicio de distribución de gas, no calificando sus restantes actividades como segmentos a ser presentados en forma individual

A continuación se incluye una conciliación entre la información de gestión que se suministra al Comité de Dirección y la elaborada bajo NIIF

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

Al 31.03.2018	Comité de Dirección (*)	NIIF	Ajustes
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	1 821,6	1 770,7	50,9
Costo de ventas y gastos	(1 770,6)	(1 766,4) a)	(4,2)
Resultado operativo	51,0	4,3	46,7
Otros gastos	(39,2)	- a)	(39,2)
Otros ingresos	-	7,5	(7,5)
Resultados financieros netos	(46,0)	(46,0)	-
Impuesto a las ganancias	10,3	10,3	-
Resultado del período - pérdida	(23,9)	(23,9)	-

Al 31.03.2017	Comité de Dirección (*)	NIIF	Ajustes
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	1 334,5	1 326,1	8,4
Costo de ventas y gastos	(1 293,6)	(1 336,5) a)	42,9
Resultado operativo	40,9	(10,4)	51,3
Otros gastos	(42,9)	- a)	(42,9)
Otros ingresos	-	8,4	(8,4)
Resultados financieros netos	(37,4)	(37,4)	-
Impuesto a las ganancias	13,5	13,5	-
Resultado del período - pérdida	(25,9)	(25,9)	-

a) Corresponde a las amortizaciones, depreciaciones y provisiones que en el informe de gestión se incluyen en la línea otros gastos

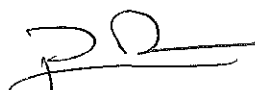
*(Información no cubierta por el informe del auditor independiente sobre los estados financieros intermedios condensados)

20. Transacciones entre partes relacionadas

Los saldos y los resultados por operaciones con Gas Natural SDG, S.A. Sucursal Argentina son los siguientes.

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018.

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

	31 03 18	31.03.17	31.12 17
	\$	\$	\$
Otros créditos	798 767	144 033	-
Deudas comerciales	24 693 218	767 623	20 490 196
Otros ingresos netos			
Honorarios por servicios de teneduría de libros	251 500	144 033	864 200
	251 500	144 033	864 200
Gastos operativos			
Honorarios operador técnico según CAT (1)	892 990	375 000	68 811 054
Contrato de servicios de personal	2 639 799	260 240	5 106 145
	3 532 789	635 240	73 917 199


- (1) Bajo este acuerdo, Gas Natural SDG, S A provee asistencia técnica a la Sociedad recibiendo en pago un honorario por asistencia técnica igual al mayor entre US\$375 000 y el 7% de la ganancia antes del impuesto a las ganancias y resultados financieros, determinado en forma trimestral. Este contrato es por el término de treinta y cinco años a partir de la fecha de Toma de Posesión y prorrogable en caso de renovación de la licencia, salvo que la Sociedad comunique, con una antelación establecida, su voluntad en contrario. Los términos del Contrato de Asistencia Técnica ("CAT") fueron establecidas por el Gobierno Argentino como parte de la privatización de GdE, dentro de las exigencias del Pliego de Bases y Condiciones de la licitación pública internacional convocada a dicho efecto. Actualmente, por aplicación de la Ley N°25 561 de Emergencia Económica y el decreto N°214/02, este contrato se encuentra en etapa de renegociación en cuanto al tipo de cambio que le corresponde habiéndose facturado los cargos correspondientes hasta la fecha de cierre al tipo de cambio de US\$1 = \$1 sin que esto implique conformidad con la modificación y/o novación de las obligaciones contractuales en moneda extranjera oportunamente pactadas.

Los saldos y los resultados por operaciones con Natural Servicios S A son los siguientes

	31 03 18	31 03 17	31.12 17
	\$	\$	\$
Otros créditos	31 899	377 813	2 271
Deudas comerciales	2 843 100	2 103 945	-
Propiedad, Planta y Equipo			
Servicios de construcción de acometidas	1 933 539	1 554 064	7 881 475
Redes de gas	-	358 289	364 000
	1 933 539	1 912 353	8 245 475
Ingresos por ventas y servicios			
Servicios vanos	37 395	29 916	142 101
	37 395	29 916	142 101
Gastos operativos			
Centros integrales de pagos	8 529 300	4 994 875	26 259 390
	8 529 300	4 994 875	26 259 390

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

Los saldos y los resultados por operaciones con Gas Natural SDG, S.A. son los siguientes

	31.03.18	31.03.17	31.12.17
	\$	\$	\$
Otros créditos	126 081 489	80 687 754	109 930 127
Deudas comerciales	14 416 589	2 121 565	2 803 924
Otros ingresos netos			
Contrato de servicios de personal	5 614 609	2 646 533	15 102 440
	5 614 609	2 646 533	15 102 440
Gastos operativos			
Servicios informáticos	11 202 323	-	-
	11 202 323	-	-

Los saldos y los resultados por operaciones con Natural Energy, S.A. son los siguientes

	31.03.18	31.03.17	31.12.17
	\$	\$	\$
Otros créditos	1 266 707	110 264	1 267 638

La Sociedad ha efectuado las operaciones con partes relacionadas bajo las mismas condiciones que para partes independientes en todos sus aspectos relevantes

21. Ingresos por ventas y servicios

	31.03.18	31.03.17
Ventas de gas (1)	1 420 904 108	1 205 176 161
Ingresos por servicios de transporte y/o distribución de gas	313 084 808	119 298 221
Ingresos por otras ventas y servicios	36 735 179	1 670 808
Total	1 770 724 095	1 326 145 190

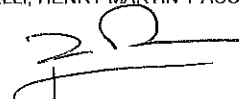
(1) Incluye \$204,2 millones de tarifa social y otros beneficios de similares características según los establecido por la Resolución N°508/17 del MINEM, siendo la Secretaría de Recursos Hidrocarburos del MINEM la emisora de los pagos (Nota 1 2 3)

22. Otros ingresos

	31.03.18	31.03.17
Ventas varias y otros servicios	1 566 614	2 428 184
Partes relacionadas (Nota 20)	5 903 504	2 820 482
Resultado venta de Propiedad, planta y equipo	227 272	2 624 232
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	383 539	485 519
Penalizaciones e incumplimientos de proveedores	(517 500)	590
Total	7 563 429	8 359 007

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

23. Resultados financieros netos

	31 03 18	31.03.17
Generados por activos		
Intereses de operaciones comerciales	17 974 857	10 566 265
Intereses de operaciones financieras y otros	2 752 345	32 512 145
Diferencia de cambio	20 162 168	645 848
Total generados por activos	40 889 370	43 724 258
Generados por pasivos		
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales	(76 753 609)	(73 587 958)
Otros gastos financieros	(1 186 481)	(3 795 656)
Diferencia de cambio	(8 919 800)	(3 698.334)
Total generados por pasivos	(86 859 890)	(81 081 948)
Resultados financieros netos perdida	(45 970 520)	(37 357 690)

24. Impuesto a las ganancias a pagar

	31 03.18	31.12 16
Impuesto a las ganancias a pagar	98 286 283	153 265 786
	98 286 283	153 265 786

25. Impuesto a las ganancias

El detalle del cargo por impuesto a las ganancias se expone a continuación

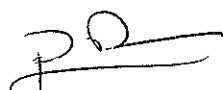
	31.03.18	31.03.17
Impuesto corriente	-	(13 127 956)
Impuesto diferido	10 202 704	26 594 165
Total impuesto a las ganancias	10 202 704	13 466 209

A continuación se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre el resultado contable antes del propio impuesto y el cargo por impuesto a las ganancias contabilizado

	31.03 18	31.03 17
	\$	\$
Pérdida contable antes del impuesto a las ganancias del período	(34 106 510)	(39 392 211)
Tasa del impuesto vigente	30,00%	35,00%
Subtotal aplicando la tasa impositiva vigente al resultado del período	10.231.953	13.787.274
Diferencias permanentes a la tasa del impuesto:		
- Gastos no admitidos impositivamente	(29 249)	(321 065)
Impuesto a las ganancias contabilizado - Ganancia	10.202 704	13.466 209

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

Seguidamente se presenta una conciliación entre el cargo en resultados y el pasivo determinado por el impuesto en el período

	31 03.18	31.03.17
	\$	\$
Impuesto a las ganancias contabilizado	10.202.704	13 466.209
Diferencias temporales		
- Previsión para deudores incobrables	(7 028 348)	(2 559 015)
- Depreciación de Propiedad, planta y equipo	(5 192)	(6 057)
- Diferencia de cambio neta	249 451	120 912
- Diferencia de criterio imputación de previsiones y gastos	6 615 403	(18 945 687)
- Diferencia reg Credito Toep a facturar	-	(1 968 024)
- Diferencia por devengamiento ingresos a distribuir	(15 540)	(930 857)
- Ajuste por inflación	(1 968 634)	(2 305 437)
- Quebranto impuesto a las ganancias	(8 049 844)	-
Impuesto a las ganancias estimado a los fines fiscales	-	(13.127.956)

26. Resultado por acción

El resultado por acción ordinaria ha sido calculado como el cociente entre los resultados de los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación, que a dichas fechas asciende a 325 539 966 acciones

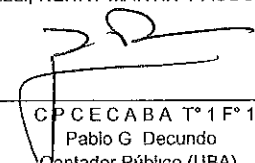
Al 31 de marzo de 2018 y 2017 no existen transacciones que tengan efecto dilutivo, por lo tanto el resultado por acción básico y diluido son iguales

Los resultados por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año. Dado que la Sociedad no posee acciones preferidas ni deuda convertible en acciones, el resultado básico es igual al resultado diluido por acción

	31.03.18	31.03.17
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	(0,073)	(0,080)
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	325 539 966	325 539 966

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

27. Gastos por naturaleza

Rubros	31 03 18				31 03 17
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas (1)	637 263 323	-	-	637 263 323	736 270 577
Compra de transporte	527 508 065	-	-	527 508 065	174 273 084
Varación de existencias	1 763 930	-	-	1 763 930	217 884
Remuneraciones y otros beneficios al personal	47 445 907	39 073 226	24 981 235	111 500 368	84 167 519
Bono de participación de personal	-	-	-	-	-
Cargas sociales	11 466 207	5 563 478	5 140 331	22 170 016	18 480 738
Honorarios de directores y sindicatos	-	383 500	-	383 500	238 500
Honorarios por servicios profesionales	2 704 329	9 267 194	5 773 275	17 744 798	7 633 519
Honorarios operador técnico según CAT	892 990	-	-	892 990	375 000
Materiales diversos	8 417 086	-	-	8 417 086	8 159 692
Servicios y suministros de terceros	43 274 796	28 667 499	75 330 496	147 272 791	81 789 073
Gastos de correo y de telecomunicaciones	458 847	4 694 174	38 723 272	41 876 293	32 984 246
Arrendamientos	2 046 794	2 205 098	3 800	4 255 692	1 554 260
Transportes y viajes	-	12 500	8 279 031	8 291 531	10 142 021
Materiales de oficina	127 550	81 603	132 737	341 890	630 200
Viajes y estadías	177 915	1 246 485	460 973	1 885 373	1 480 363
Primas de seguros	3 513 641	546 587	-	4 060 228	3 099 793
Desafectación de "PP&E" por redes	225	-	-	225	46 391
Reparación y conservación de "PP&E"	47 335 604	5 497 109	2 069 649	54 902 362	40 766 516
Depreciación de "PP&E"	29 610 719	179 394	690 818	30 480 931	25 666 080
Recupero regulanzadora bienes transferidos por terceros	(1 163 749)	-	-	(1 163 749)	(1 163 749)
Amortización de intangibles	-	-	1 849 693	1 849 693	2 070 149
Impuestos, tasas y contribuciones	52 982 205	625 868	60 943 119	114 551 192	76 810 854
Publicidad y propaganda	-	-	2 174 608	2 174 608	2 399 433
Cargo por juicios y contingencias	-	1 400 291	3 276 835	4 677 126	13 449 763
Cargo por deudores incobrables	-	-	3 361 242	3 361 242	2 892 981
Gastos y comisiones bancarias	-	-	19 089 758	19 089 758	11 922 651
Gastos diversos	11 283	210 561	650 408	872 252	181 180
Total al 31 de marzo de 2018	1 415 837 667	99 654 567	250 931 280	1 766 423 514	-
Total al 31 de marzo de 2017	1 086 483 807	62 861 769	187 193 142	-	1 336 538 718

(1) Neto de \$43,4 millones por Gas Natural No Contabilizado (GNNC) según Resolución N°508/17, el cual es compensado por la Secretaría de Recursos Hidrocarbúricos del MINEM

28. Información adicional requerida por Resolución CNV N° 629/14 – Guarda de documentación - (información no cubierta por el informe del auditor independiente sobre los estados financieros intermedios condensados)

Con fecha 14 de agosto de 2014, la Comisión Nacional de Valores (CNV) emitió la Resolución General N° 629 mediante la cual impone modificaciones a sus normas en materia de guarda y conservación de libros societarios, libros contables y documentación comercial. En tal sentido, se informa que la Sociedad ha enviado para su guarda papeles de trabajo e información no sensible por los períodos no prescriptos, a Administradora de Archivos S.A. ("AdeA") y que la documentación dada en guarda se encuentra en la Planta n° 3, ubicada en Ruta 36 Km 31,5 en la localidad de Florencio Varela.

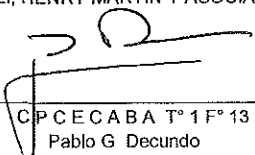
29. Información adicional requerida por el art.12 Capítulo III del Título IV de las normas de la CNV

Cuestiones generales sobre la actividad de la Sociedad

1. Regímenes jurídicos específicos y significativos que impliquen decaimientos o renacimientos contingentes de beneficios previstos por dichas disposiciones

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)

C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

No existen otros regímenes jurídicos específicos con excepción del marco regulatorio de la Industria del Gas establecido por la Ley N°24 076 y normas reglamentarias y complementarias. Adicionalmente debe considerarse lo expuesto en Nota 1 2 de los estados financieros

2 *Modificaciones significativas que afecten la comparabilidad respecto a los mismos períodos presentados anteriormente*

No se han realizado modificaciones

3 *Clasificación de los saldos de créditos y deudas en las siguientes categorías*

- a) De plazo vencido, con subtotales para cada uno de los cuatro últimos trimestres y para cada año previo
- b) Sin plazo establecido a la vista
- c) A vencer, con subtotales para cada uno de los primeros cuatro trimestres y para cada año siguiente

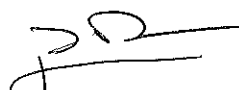
A continuación se expone la clasificación de los saldos de créditos y deudas de acuerdo a las categorías mencionadas:

	De plazo vencido (*)	Créditos a vencer		Tasa de interés promedio anual	Total a vencer	Total General
		sin interés	con interés			
	\$	\$	\$		\$	\$
sin plazo establecido comente	-	38 180 731	-	-	38 180 731	38 180 731
sin plazo establecido no comente	-	33 441 211	-	-	33 441 211	33 441 211
menos de 3 meses	365 721 425	1 757 446 930	385 392	9,50%	1 757 832 322	2 123 553 747
de 3 a 6 meses	42 276 885	5 306 371	-	-	5 306 371	47 583 256
de 6 a 9 meses	23 077 266	5 228 447	-	-	5 228 447	28 305 713
de 9 a 12 meses	59 378 544	914 889	-	-	914 889	60 293 433
de 1 a 2 años	23 056 957	81 755 774	-	-	81 755 774	104 812 731
de 2 a 3 años	6 479 930	239 425	-	-	239 425	6 719 355
de 3 a 4 años	82 122	-	-	-	-	82 122
de 4 a 5 años	405 048	-	-	-	-	405 048
más de 5 años	16 778 992	-	-	-	-	16 778 992
	537 257 169	1 922 513 778	385 392		1 922 899 170	2 460 156 339
Provision deudores incobrables	(268 768 497)	-	-		-	(268 768 497)
Total	268 488 672	1 922 513 778	385 392		1 922 899 170	2 191 387 842

(*) pudiendo devengar intereses

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont.)

	Deudas bancarias y financieras			Otros pasivos en general						
	A vencer		Tasa de interés promedio anual	De plazo vencido		A vencer		Tasa de interés promedio anual	Total a vencer	Total general
	sin interés	con interés		con interés	Tasa de interés promedio anual	sin interés	con interés			
	\$	\$		\$		\$	\$		\$	
sin plazo establecido corriente	-	-	-	-	-	59 456 576	-	-	59 456 576	59 456 576
sin plazo establecido no corriente	-	-	-	-	-	82 575 867	-	-	82 575 867	82 575 867
menos de 3 meses	5 268 676	237 696 204	27.00%	119 089 458	*	1 634 143 504	63 440 925	24.00%	1 940 549 309	2 059 638 767
de 3 a 6 meses	-	-	-	235 538 298	*	2 277 877	65 478 918	24.00%	67 756 795	303 295 093
de 6 a 9 meses	-	41 666 667	23.00%	46 508 053	*	2 277 877	67 634 647	24.00%	111 579 191	158 087 244
de 9 a 12 meses	-	-	-	36 631 382	*	2 277 877	69 938 661	24.00%	72 216 538	108 847 920
de 1 a 2 años	-	83 333 333	23.00%	-	-	2 880 462	305 456 505	24.00%	391 670 300	391 670 300
de 2 a 3 años	-	83 333 334	23.00%	-	-	3 262 414	122 668 817	24.00%	209 264 565	209 264 565
de 3 a 4 años	-	-	-	-	-	3 192 169	1 022 651	16.20%	4 214 820	4 214 820
de 4 a 5 años	-	-	-	-	-	3 262 270	1 201 192	16.20%	4 463 462	4 463 462
mas de 5 años	-	-	-	-	-	36 433 115	219 673	16.20%	36 652 788	36 652 788
Total	5 268 676	446 029 536		437 767 191		1 832 040 008	697 061 989		2 980 400 211	3 418 167 402

(*) Sujeto a negociación

4 *Clasificación de los créditos y deudas, de manera que permita conocer los efectos financieros que produce su mantenimiento. La misma debe posibilitar la identificación de*

- a) Las cuentas en moneda nacional, en moneda extranjera y en especie
- b) Los saldos sujetos a cláusulas de ajuste y los que no lo están
- c) Los saldos que devengan intereses y los que no lo hacen

a) Las cuentas en moneda extranjera se exponen en el Anexo G de los presentes estados financieros.

Por otra parte, dentro del pasivo corriente existen deudas comerciales equivalentes a metros cúbicos de gas natural por \$12 847 510

- b) No existen créditos y deudas sujetas a cláusulas de ajuste
- c) Los saldos que devengan intereses se exponen en la respuesta al punto 3 del presente informe.

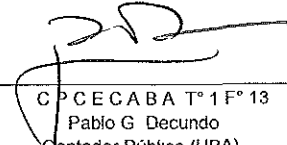
5. *Detalle del porcentaje de participación en sociedades del art 33 Ley N°19 550 y el total de votos. Además, saldos deudores y acreedores por sociedad y segregados del modo previsto en los puntos 3 y 4 anteriores*

Al 31 de marzo de 2018 no existen participaciones en sociedades del art 33 Ley N° 19 550

6 *Créditos por ventas o préstamos contra directores, y miembros de la Comisión Fiscalizadora y sus parientes hasta el segundo grado inclusive. Para cada persona se indicará el saldo máximo habido durante el ejercicio (expresado en moneda de cierre), el saldo a la fecha de los EE.FF., el motivo del crédito, la moneda y las cláusulas de actualización monetaria y tasas de interés aplicadas*

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

No existen líneas de préstamos a miembros del directorio y/o de la comisión fiscalizadora

- 7 *Periodicidad y alcance de los inventarios físicos de las existencias Si existen bienes de inmovilización significativa en el tiempo, por ejemplo más de un año, indicar su monto y si se han efectuado las provisiones que correspondan*

La Sociedad efectúa mediciones diarias sobre la totalidad del gas natural en el sistema de distribución y en la planta de almacenamiento criogénico de gas

No existen inmovilizaciones significativas en el tiempo de las existencias

- 8 *Fuentes de los datos empleados para calcular los valores corrientes utilizados para valuar existencias, Propiedad, planta y equipo, intangibles y otros activos significativos*

Existencias El gas existente en la planta de almacenamiento criogénico de gas es valuado a su costo de adquisición dado por el valor de compra de gas en boca de pozo

Materiales Los materiales mantenidos para ser usados en el mantenimiento/ expansión de la red han sido valuados al menor valor entre el costo y el valor neto de realización

Propiedad, planta y equipo Dentro de este rubro, el costo de incorporación de las redes cedidas se compone de los gastos incurridos por la Sociedad hasta su habilitación, más el monto equivalente en metros cúbicos de gas a bonificar a los clientes con derecho a ello determinado por el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") Estos metros cúbicos a bonificar están constituidos por el exceso sobre el valor de negocio de la obra cedida, teniendo en cuenta los costos ya incurridos por la Sociedad El resto de las altas de Propiedad, planta y equipo se encuentra valuado a su costo reexpresado

Intangibles. Las altas de los activos intangibles se encuentran valuadas a su costo de adquisición o producción

- 9 *Para el caso de tener Propiedad, planta y equipo con revalúo técnico indicar el método*

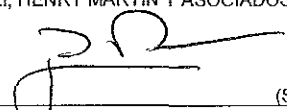
No existen

- 10 *Debería informarse el valor total consignado en el balance de la Propiedad, planta y equipo sin usar por obsoletos*

No existe Propiedad, planta y equipo obsoletos de valor significativo

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

- 11 *Participaciones en otras sociedades en exceso de lo admitido por el art 30 de la Ley N°19 550 y planes para regularizar la situación*

No existen

- 12 *Criterios seguidos para determinar los valores recuperables para las existencias, Propiedad, planta y equipo y otros activos, empleados como límites para sus respectivas valuaciones contables*

Los criterios utilizados para la determinación de los valores recuperables en los rubros Existencias y Propiedad, planta y equipo han sido el valor neto de realización y el de utilización económica, respectivamente

- 13 *Seguros que cubren los bienes tangibles Para cada grupo homogéneo de los bienes se consignarán los riesgos cubiertos, las sumas aseguradas y los correspondientes valores contables*

Al 31 de marzo de 2018, los seguros contratados sobre los bienes tangibles de la Sociedad son los siguientes

Bienes cubiertos	Riesgos cubiertos	Sumas aseguradas	Valor Contable
Vehículos	Todo riesgo Contra terceros Responsabilidad civil	Hasta \$ 6 000 000 para autos Hasta \$18 000 000 para camiones	\$31 702 910

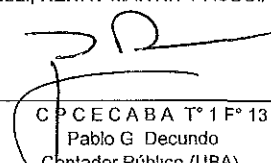
Adicionalmente, la Sociedad mantiene seguros bajo una póliza global de todo riesgo operativo por una suma asegurada total de US\$774 millones. Las principales coberturas son Cobertura por responsabilidad civil por un monto máximo de US\$75 millones, con un deducible de US\$25 mil por siniestro. La cobertura de responsabilidad civil cubre la responsabilidad civil Patronal, General, de Productos, por Contaminación, por Fallo de suministro. Cobertura para riesgos de daños materiales de sus bienes y pérdida de beneficios, por un monto máximo combinado de US\$120 millones, con franquicia de US\$50 mil por siniestro y una especial de US\$1,5 millones en cuanto a fenómenos de la naturaleza. Esta cobertura incluye rotura de maquinarias, transporte terrestre y pérdida de beneficios, con franquicia de 45 días por ocurrencia y es abarcativa de cualquier pérdida, destrucción o deterioro físico total o parcial de los bienes asegurados que sean propiedad del asegurado, alquilados o arrendados por él, o propiedad de terceros o respecto de los que el asegurado haya asumido el riesgo o tenga obligación de asegurar, reparar o reemplazar.

- 14 *Elementos considerados para calcular las provisiones cuyos saldos, considerados individualmente o en conjunto, superen el 2 % del patrimonio.*

Previsión para deudores incobrables. Esta previsión cubre el riesgo de incobrabilidad de los créditos por ventas. La misma se ha calculado teniendo en cuenta la posibilidad de cobro de los créditos, considerándose razonable y suficiente el monto estimado para dicha previsión (ver Nota 2.1.1 NIIF 9)

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS al 31 de marzo de 2018 y 2017 (cont)

Previsión para juicios y contingencias Se han constituido para afrontar situaciones contingentes que podrían originar obligaciones para la Sociedad. Incluyen los procesos judiciales pendientes o reclamos por eventuales perjuicios a terceros por hechos originados en el desarrollo de las actividades, así como también aquellas originadas en cuestiones interpretativas de la legislación vigente. En la estimación de los montos se ha considerado la probabilidad de su concreción, tomando en cuenta la opinión de los asesores legales

- 15 *Situaciones contingentes a la fecha de los estados financieros cuya probabilidad de ocurrencia no sea remota y cuyos efectos patrimoniales no hayan sido contabilizados, indicándose si la falta de contabilización se basa en su probabilidad de concreción o en dificultades para la cuantificación de sus efectos*

No existen situaciones significativas adicionales a las expuestas en los estados financieros

- 16 *Para los adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones, el estado de la tramitación dirigida a su capitalización*

No existen

- 17 *Dividendos acumulativos impagos de acciones preferidas.*

No existen

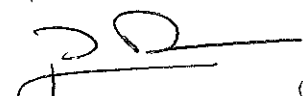
- 18 *Condiciones, circunstancias o plazos para las restricciones a la distribución de los resultados no asignados, incluyendo las que se originan por la afectación de la reserva legal para absorber pérdidas finales*

No existen restricciones para la distribución de resultados tanto no asignados, como asignados a reservas para futuros dividendos o asignados a reservas facultativas, salvo lo expuesto en Nota 14 de los presentes estados financieros y en Nota 18 y 32 de los estados financieros anuales 2017.


Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo A

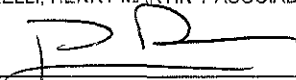
Propiedad, planta y equipo

Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

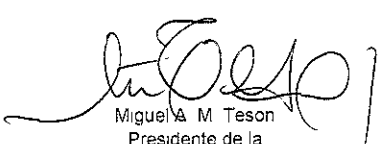
Cuenta principal	Valores Originales						Depreciaciones				Neto	Neto
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transfe- rencias	Bajas	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período / ejercicio		Bajas	Acumuladas al cierre del período / ejercicio	resultante	resultante
							Alícuota	Monto			al 31 03 18	al 31 12 17
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	%	\$	\$	\$	\$	\$
Terrenos	4 905 719	-	-	-	4 905 719	-	-	-	-	-	4 905 719	4 905 719
Edificios y construcciones civiles	32 639 953	-	-	-	32 639 953	18 248 585	2	163.200	-	18 411 785	14 228 168	14 381 368
Instalaciones de edificios	45 475 176	-	-	-	45 475 176	30 532.273	5	336 176	-	30 868 449	14 606 729	14 942 905
Gasoductos de alta presión	17 808 967	-	-	-	17 808 967	13 322.222	3,33	148 408	-	13 470 630	4 338 337	4 486 745
Ramales de alta presión	312 705 906	-	-	-	312 705 906	166 970.248	3,33	2 605 883	-	169 576 129	113 129 777	115 715 860
Conductos y sistemas media y baja presión	1673 312 023	-	125 991 569	-	1709 303 592	842 382.217	3 33-2-4-5 2-20	13 612 55	-	855.573 472	943 730 120	830 929 806
Otras planta industriales	107.275 037	-	-	-	107 275 037	63 009 365	3 33-2-4-5 2-20	743 625	-	63 752 990	43 522 047	44 265 872
Estaciones regulación y medición de presión	146 964 703	-	13 998 623	-	160.963 326	45 416 828	4	1 811 384	-	47.228 312	113 735 014	101 547 775
Instalaciones de medidores de consumo	502 692 487	23 578 026	20 845 980	974 352	546 140 141	138 484 512	6 67-4 5-20	6 367 089	974 127	143 877 484	402 262 657	364 207 975
Otras instalaciones técnicas	128 086 842	-	27 152 545	-	155 239 387	66 013 474	4	1 552 394	-	67 565 868	67 673 519	62 073 368
Maquinarias y herramientas	22 522 577	897 519	-	-	23 420 096	16 590 316	10-20	257 404	-	16 847 720	4 572 376	3 932 261
Equipos informáticos y telecomunicaciones	36 669 042	1 871 699	173 124	-	38 713 865	23 113 013	13 3-10-29 2-20	593 122	-	23 708 135	15 007 730	13 556 029
Vehículos	56 590 508	4 567 206	-	-	61 157 714	26 874 623	20	2 630 181	-	26 454 804	3 170 291	29 765 865
Muebles y útiles	9 528 018	-	-	-	9 528 018	7 288 043	10-20	80 800	-	7 368 843	2 161 175	2 241 975
Materiales	81 050 609	20 353 584	(24 347 410)	-	77 056 783	-	-	-	-	-	77 056 783	81 050 609
Line pack	163 422	-	-	-	163 422	-	-	-	-	-	163 422	163 422
Obras en curso	588 711 823	241 660 078	(163 814 431)	-	666 557 270	-	-	-	-	-	666 557 270	588 711 823
Subtotal	3 767 102 614	282 928 112	-	974 352	4 058 054 374	1 490 193 817	-	30 480 931	974 127	15 197 000 621	2 539 353 753	2 276 908 797
Regularizadora bienes transferidos por terceros	(163 345 398)	-	-	-	(163 345 398)	(86 530 105)	10-5-3 33-2	(1 163 749)	-	(87 693 854)	(105 851 544)	(106 815 293)
Total período actual	3 573 757 216	282 928 112	-	974 352	3 865 708 976	1 403 663 712	-	29 317 182	974 127	14 321 006 767	2 433 702 209	-
Total ejercicio anterior	2 881 380 775	697 610 989	-	5 234 548	3 573 757 216	1 308 348 210	-	102 502 184	5 186 682	14 031 663 712	-	2 170 083 504

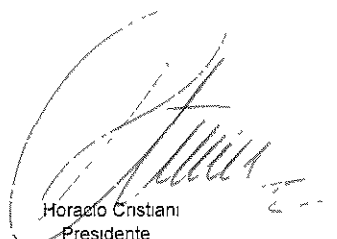
Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


 CPCECABA T° 1 F° 13
 Pablo G. Decundo
 Contador Público (UBA)
 CPCECABA T° 286 F° 106

(Socio)


 Miguel A. M. Teson
 Presidente de la
 Comisión Fiscalizadora


 Horacio Constani
 Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo B


Intangibles

Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

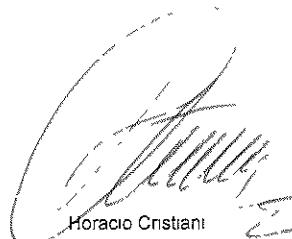
Cuenta principal	Valores originales				Amortizaciones			Neto resultante al 31.03.18	Neto resultante al 31.12.17
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferen- cias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período / ejercicio	Al cierre del período / ejercicio		
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Aplicaciones informáticas	132 213 881	-	-	132 213 881	110 281 336	1 849 693	112 131 029	20 082 852	21 932 545
Obras en curso	50 624 006	24 057 824	-	74 681 830	-	-	-	74 681 830	50 624 006
Total período actual	182 837 887	24 057 824	-	206 895 711	110 281 336	1 849 693	112 131 029	94 764 682	-
Total ejercicio anterior	146 280 344	36 557 543	-	182 837 887	102 335 662	7 945 674	110 281 336	-	72 556 551

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106


Miguel A. M. Teson
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Crisiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo D

Inversiones

Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Cuenta principal y características	31.03.18	31.12.17
	\$	\$
INVERSIONES CORRIENTES		
Moneda local		
Bonos cancelación de deudas de la Prov. de Buenos Aires Fecha de emisión 05-02-16	-	1 019 050
Total Inversiones corrientes	-	1 019 050

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L

(Socio)

CPCECABA T° 1 F° 13

Pablo G. Decundo

Contador Publico (UBA)

CPCECABA T° 266 F° 106

Miguel A. M. Teson
Presidente de la
Comision Fiscalizadora

Horacio Costanzi
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo E

Previsiones

Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Rubros	Saldo al inicio del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Saldo al 31 03 18	Saldo al 31 12 17
	\$	\$	\$	\$	\$
DEDUCIDAS DEL ACTIVO					
Créditos por ventas					
Para deudores incobrables (1) (Nota 2.1)	176 936 451	98 806 283	6 974 237	268 768 497	176 936 451
Por traslado de tasa de ocupación de espacios públicos (2)	150 162 869	-	-	150 162 869	150 162 869
Otros créditos					
Por repetición del Impuesto sobre los ingresos brutos (2)	30 176 205	-	-	30 176 205	30 176 205
INCLUIDAS EN EL PASIVO					
Previsiones					
Para juicios y contingencias (3)	77 811 004	5 151 541	386 677	82 575 868	77 811 004
Total del periodo actual	435 086 529	103 957 824	7 360 914	531 683 439	
Total del ejercicio anterior	292 161 292	154 235 869	11 310 632		435 086 529

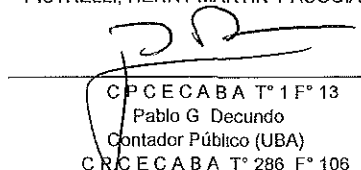
(1) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Comercialización" (Anexo H), mientras que las disminuciones corresponden a bajas efectivas y a la afectación de la previsión sobre créditos con antigüedad superior a 5 años

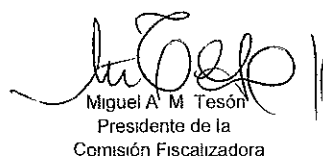
(2) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Comercialización" (Anexo H)

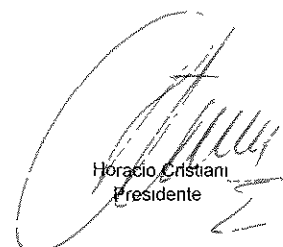
(3) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Administración" (Anexo H) y a otros gastos financieros

Véase nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106


Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo F

Costo de ventas


Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y 2017

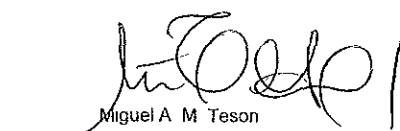
Concepto	31.03.18	31.03.17
	\$	\$
Existencia al inicio del ejercicio	27 054 584	24 059 454
Gas en planta Peak Shaving	27 054 584	24 059 454
Más		
a) Compras	1 164 771 388	910 543 661
- de gas (1)	637.263 323	736 270 577
- de transporte	527 508 065	174 273 084
b) Costos (según Anexo H)	249 302 349	175 722 262
Menos		
Existencia al cierre del período		
Gas en planta Peak Shaving	25 290 654	23 841 570
Costo de ventas	1 415 837 667	1.086 483 807

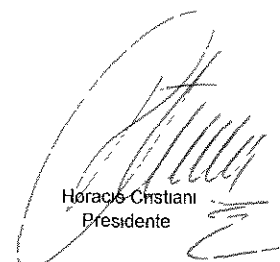
(1) Ver Anexo H

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L


(Socio)
CPCECABA T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Publico (UBA)
CPCECABA T° 286 F° 106


Miguel A. M. Teson
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora


Horacio Christiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo G

Activos y pasivos en moneda extranjera

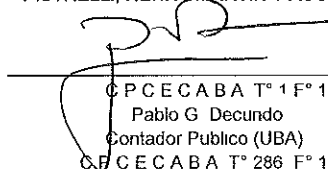
Estados financieros al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

Rubro	31 03 18			31 12 17		
	Monto y clase de la moneda extranjera	Cambio vigente	Montos en moneda local e importe contabilizado	Monto y clase de la moneda extranjera	Montos en moneda local e importe contabilizado	
		\$	\$			\$
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depositos en garantía	US\$	7 500	20,1900	151 425	US\$	-
Subtotal activo no corriente				151 425		-
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos						
Partes relacionadas	US\$	6 244 749	20,1900	126 081 489	US\$	5 962 797
Depósitos en garantía	US\$	25 600	20,1900	516 864	US\$	25 600
Diversos	US\$	100 933	20,1900	2 037 837	US\$	139 658
	EURO	229 419	25,1749	5 775 600	EURO	2 836
Caja y Bancos						
Caja	EURO	10 024	25,1749	252 353	EURO	10 051
	US\$	32 309	20,1900	652 319	US\$	31 709
Bancos	US\$	3 413 043	20,1900	68 909 338	US\$	3 413 145
Subtotal activo corriente				204 225 800		176 769 170
Total del activo				204 377 225		176 769 170
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales						
Compra de gas	US\$	8 551 997	20,1900	172 664 819	US\$	-
Diversos	US\$	650 375	20,1900	13 131 071	US\$	60 454
	EURO	38 436	25,1749	967 622	EURO	1 756
Partes relacionadas	US\$	160 044	20,1900	3 231 281	US\$	-
	EURO	127 677	25,1749	3 214 266	EURO	127 677
Subtotal pasivo corriente				193 209 059		3 957 018
Total del pasivo				193 209 059		3 957 018

EURO euros, US\$ dólares estadounidenses

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L

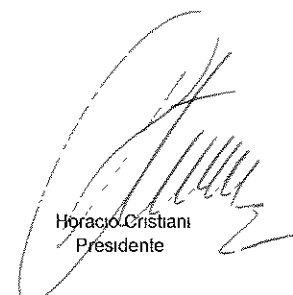


(Socio)

C P C E C A B A T° 1 F° 13
Pablo G. Decundo
Contador Público (UBA)
C P C E C A B A T° 286 F° 108



Miguel A. M. Teson
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora



Horacio Cristiani
Presidente

Gas Natural BAN, S.A.

Anexo H

Gastos por naturaleza - Información requerida por el Art 64 inc b) de la Ley N° 19 550 correspondiente al periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018 y 2017

Rubros	31 03 18				31 03 17
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas (1)	637 263 323	-	-	637 263 323	736 270 577
Compra de transporte	527 508 065	-	-	527 508 065	174 273 084
Variación de existencias	1 763 930	-	-	1 763 930	217 884
Remuneraciones y otros beneficios al personal	47 445 907	39 073 226	24 981 235	111 500 368	84 167 519
Bono de participación de personal	-	-	-	-	-
Cargas sociales	11 466 207	5 563 478	5 140 331	22 170 016	18 480 738
Honorarios de directores y síndicos	-	383 500	-	383 500	238 500
Honorarios por servicios profesionales	2 704 329	9 267 194	5 773 275	17 744 798	7 633 519
Honorarios operador técnico según CAT	892 990	-	-	892 990	375 000
Materiales diversos	8 417 086	-	-	8 417 086	8 159 692
Servicios y suministros de terceros	43 274 796	28 667 499	75 330 496	147 272 791	81 789 073
Gastos de correo y de telecomunicaciones	458 847	4 694 174	36 723 272	41 876 293	32 984 246
Arrendamientos	2 046 794	2 205 098	3 800	4 255 692	1 554 260
Transportes y viajes	-	12 500	8 279 031	8 291 531	10 142 021
Materiales de oficina	127 550	81 603	132 737	341 890	630 200
Viajes y estadías	177 915	1 246 485	460 973	1 885 373	1 480 363
Primas de seguros	3 513 641	546 587	-	4 060 228	3 099 793
Desafectación de "PP&E" por redes	225	-	-	225	46 391
Reparación y conservación de "PP&E"	47 335 604	5 497 109	2 069 649	54 902 362	40 766 516
Depreciación de "PP&E"	29 610 719	179 394	690 818	30 480 931	25 666 080
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(1 163 749)	-	-	(1 163 749)	(1 163 749)
Amortización de intangibles	-	-	1 849 693	1 849 693	2 070 149
Impuestos, tasas y contribuciones	52 982 205	625 868	60 943 119	114 551 192	76 810 854
Publicidad y propaganda	-	-	2 174 608	2 174 608	2 399 433
Cargo por juicios y contingencias	-	1 400 291	3 276 835	4 677 126	13 449 763
Cargo por deudores incobrables	-	-	3 361 242	3 361 242	2 892 981
Gastos y comisiones bancarias	-	-	19 089 758	19 089 758	11 922 651
Gastos diversos	11 283	210 561	650 408	872 252	181 180
Total al 31 de marzo de 2018	1 415 837 667	99 654 567	250 931 280	1 766 423 514	
Total al 31 de marzo de 2017	1 086 483 807	62 861 769	187 193 142		1 336 538 718

(1) Neto de \$43,4 millones por Gas Natural No Contabilizado (GNNC) según Resolución N°508/17, el cual es compensado por la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos del MINEM

Vease nuestro informe de fecha
10 de mayo de 2018

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S R L

(Socio)

C P C E C A B A T° 1 F° 13

Pablo G. Decundo

Contador Público (UBA)

C P C E C A B A T° 286 F° 106

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Horacio Cristiani
Presidente

INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
GAS NATURAL BAN, S.A

Introducción

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley N°19 550 y el Reglamento de Listado de Bolsas y Mercados Argentinos S A , hemos examinado los estados de situación financiera y de cambios en el patrimonio de Gas Natural BAN, S A al 31 de marzo de 2018, los correspondientes estados de resultados integrales y de flujos de efectivo por el período finalizado en dicha fecha y las notas y anexos que los complementan y el informe de los auditores de la firma Pistrelli, Henry Martin y Asociados S R L , pertinente a los estados financieros intermedios condensados, emitidos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) Asimismo, hemos examinado la Reseña Informativa requerida por la Resolución General N°622/13 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV")

Responsabilidad de la Dirección

Los documentos examinados son responsabilidad del Directorio de la Sociedad en el ejercicio de sus funciones exclusivas

Alcance de nuestra revisión

Nuestro trabajo se circunscribió al análisis de la información significativa de los documentos examinados, su congruencia con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. No hemos efectuado ningún control de gestión y, por lo tanto, no hemos evaluado los criterios y decisiones empresarias de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que estas cuestiones son responsabilidad exclusiva del Directorio

Conclusión

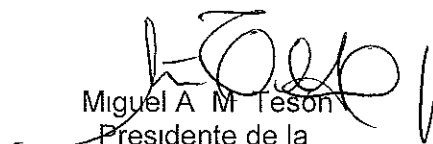
En nuestra opinión, basados en el trabajo realizado y en el informe de revisión de Pistrelli, Henry Martin y Asociados S R L del 10 de mayo de 2018, los estados financieros intermedios condensados de Gas Natural BAN, S A al 31 de marzo de 2018 incluyen todos los hechos y circunstancias que son de nuestro conocimiento y en relación a ellos no tenemos otras observaciones que formular, habiendo sido elaborados de conformidad con las normas de aplicación correspondientes

Hemos obtenido, con relación a todos los documentos señalados precedentemente, las informaciones y explicaciones consideradas necesarias de acuerdo con las circunstancias, y no tenemos otras observaciones que formular con respecto a ellos

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

Hemos dado cumplimiento a las disposiciones del artículo 294 de la Ley N°19 550

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de mayo de 2018


Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora