



Naturgy BAN S.A.

Estados Financieros Condensados Intermedios

*Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 presentados
en forma comparativa*

Isabel la Católica 939

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Argentina

Contenido

Reseña Informativa

Informe de la revisión limitada

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

Estado de Cambios en el Patrimonio Condensado Intermedio

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Notas a los estados financieros condensados intermedios:

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
6. Propiedad, planta y equipo ("PP&E")
7. Intangibles
8. Créditos fiscales
9. Otros créditos
10. Existencias
11. Créditos por ventas
12. Efectivo y equivalente de efectivo
13. Resultado por acción
14. Otras deudas
15. Otras deudas fiscales
16. Deudas comerciales
17. Previsiones
18. Remuneraciones y deudas sociales
19. Deudas bancarias y financieras
20. Ingresos por ventas y servicios
21. Otros ingresos
22. Resultados financieros netos
23. Impuesto a las ganancias e impuesto diferido
24. Costo de ventas, gastos de administración y comercialización
25. Información por segmentos
26. Transacciones entre partes relacionadas
27. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento
28. Contexto económico y emergencia sanitaria COVID-19
29. Libros rubricados

Anexos

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

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Naturgy BAN S.A.

RESEÑA INFORMATIVA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS AL 30 DE JUNIO DE 2020

1 - Bases de presentación

La información contenida en esta Reseña Informativa debe leerse junto con los estados financieros condensados intermedios al 30 de junio de 2020 y 2019, 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 (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros condensados intermedios)

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 de la Sociedad 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 seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019

La Sociedad obtuvo en el período finalizado el 30 de junio de 2020 una ganancia neta de \$349,6 millones, menor a la obtenida en el mismo período del ejercicio anterior de \$2.491,1 millones (reexpresada en moneda del mismo poder adquisitivo). Esta variación se debe especialmente a la menor ganancia operativa del período que alcanzó a \$548 millones, respecto a los \$1.634,7 millones del período anterior. Adicionalmente, en el mismo período del ejercicio anterior, se registró en la línea de impuesto a las ganancias el efecto de la aplicación del método del impuesto diferido sobre el Revalúo Impositivo al que adhirió la Sociedad el 27 de marzo de 2019.

Para los primeros seis meses finalizados el 30 de junio de 2020, el volumen de ventas de gas de la Sociedad alcanzó los 713,7 millones de m³, 2,7% superior al mismo período del ejercicio anterior. El mayor consumo de los clientes residenciales del primer semestre, se vio compensado por la menor demanda de los pequeños comerciales y pequeñas industrias de servicio completo, como consecuencia del aislamiento social, preventivo y obligatorio que estableció el gobierno nacional como consecuencia del COVID-19 desde el 20 de marzo. (ver apartado 7 de esta reseña y nota 29 a los estados financieros).

Las ventas de servicios de transporte y/o distribución alcanzaron los 1.888,2 millones de m³, 30,3% inferior al volumen entregado en el mismo período de 2019, debido a la menor demanda de los clientes industriales, estaciones de GNC y servicios de transporte y/o distribución, como consecuencia de aislamiento social, preventivo y obligatorio establecido por el gobierno nacional debido al COVID-19.

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 (esta información no se encuentra cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros condensados intermedios):

Volumen de ventas por mercado	en millones de m ³		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.20	30.06.19	millones de m ³	porcentaje
Gas				
Residencial	599,9	515,7	84,2	16,3%
Comercial	66,3	115,3	(49,1)	-42,5%
Industrial (PyMEs)	44,0	61,0	(16,9)	-27,8%
Sub-distribuidoras	3,5	2,7	0,8	29,6%
Total	713,7	694,7	19,0	2,7%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	352,5	398,4	(45,9)	-11,5%
Gas Natural Comprimido (GNC)	188,1	239,4	(51,4)	-21,5%
Otros servicios de transporte y/o distribución	1.347,6	2.070,4	(722,8)	-34,9%
Total	1.888,2	2.708,2	(820,0)	-30,3%

Los ingresos por ventas de gas y por servicios de transporte y/o distribución ascendieron a \$13.119,1 millones, un 19,5% inferior al mismo período del año anterior, como consecuencia de la falta de incrementos tarifarios en octubre 2019 y abril 2020.

El siguiente cuadro muestra la apertura de las ventas de gas y servicios de transporte y/o distribución de la Sociedad, reexpresadas en moneda del mismo poder adquisitivo al 30 de junio de 2020 (esta información no se encuentra cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros condensados intermedios):

	en millones de \$		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.20	30.06.19	millones de pesos	porcentaje
Ingresos por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	9.523,9	10.823,8	(1.299,9)	-12,0%
Comercial	899,5	1.852,4	(952,9)	-51,4%
Industrial (PyMEs)	532,3	912,7	(380,5)	-41,7%
Sub-total	10.955,7	13.588,9	(2.633,3)	-19,4%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	1.497,2	1.116,2	381,0	34,1%
Gas Natural Comprimido (GNC)	337,6	515,9	(178,3)	-34,6%
Otros servicios de transporte y/o distribución	328,6	1.079,9	(751,3)	-69,6%
Sub-total	2.163,4	2.712,0	(548,6)	-20,2%
Total ventas de gas y servicio de transporte y/o distribución	13.119,1	16.301,0	(3.181,9)	-19,5%

El total de clientes de la Sociedad durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 aumentó un 0,3% respecto del mismo período del año anterior, alcanzando un total de 1.675.897 clientes.

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

	Número de clientes		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.20	30.06.19	clientes	porcentaje
Clientes por mercado				
Ventas de gas				
Residencial	1.624.984	1.619.038	5.946	0,4%
Comercial	49.284	50.825	(1.541)	-3,0%
Industrial (PyMEs)	677	683	(6)	-0,9%
Sub-distribuidoras	3	3	-	0,0%
Sub-total	1.674.948	1.670.549	4.399	0,3%
Servicio de transporte y/o distribución				
Industrial (PyMEs + Grandes Usuarios)	542	544	(2)	-0,4%
Gas Natural Comprimido (GNC)	397	397	-	0,0%
Otros servicios de transporte y/o distribución	10	10	-	0,0%
Sub-total	949	951	(2)	-0,2%
Total de clientes	1.675.897	1.671.500	4.397	0,3%

El rubro otros ingresos, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 30 de junio de 2020, tuvo una disminución del 49,1% respecto de igual período del ejercicio anterior, debido principalmente, a que en el presente ejercicio no hay 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	
	30.06.20	30.06.19	millones de pesos	porcentaje
Otros ingresos				
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	5,2	6,5	(1,3)	-20,0%
Ventas varias y otros servicios	16,7	35,5	(18,8)	-53,0%
Total otros ingresos	21,9	43,0	(21,1)	-49,1%

A continuación, se expone la apertura de los principales componentes de los gastos operativos y su comparación con el mismo período del ejercicio anterior, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo al 30 de junio de 2020:

	Gastos operativos en millones de pesos		Variación respecto al mismo período del año anterior en	
	30.06.20	30.06.19	millones de pesos	porcentaje
Gastos operativos				
Suministro de gas	6.206,8	7.737,1	(1.530,3)	-19,8%
Servicio de transporte de gas	2.561,0	3.278,8	(717,8)	-21,9%
Depreciaciones y Amortizaciones	622,4	526,1	96,3	18,3%
Remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal	749,2	682,5	66,7	9,8%
Gastos de correo y telecomunicaciones	192,3	192,2	0,1	0,1%
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipo	227,2	241,7	(14,5)	-6,0%
Honorarios por servicios profesionales	128,4	143,0	(14,6)	-10,2%
Gastos y comisiones bancarias	123,0	146,7	(23,7)	-16,2%
Servicios y suministros de terceros	671,4	704,5	(33,1)	-4,7%
Servidumbre	-	1,0	(1,0)	100,0%
Impuestos, tasas y contribuciones	864,9	868,7	(3,8)	-0,4%
Cargo por deudores incobrables	303,2	238,1	65,1	27,3%
Cargo por juicios y contingencias	6,0	7,7	(1,7)	-22,1%
Otros gastos operativos	89,8	111,3	(21,5)	-19,3%
Total gastos operativos	12.745,6	14.879,4	(2.133,8)	-14,3%

El costo de compras de gas para los primeros seis meses del año 2020 registró una disminución de 19,8% con respecto al mismo período del año anterior, debido a la falta de actualización del precio del gas en octubre 2019 y abril 2020.

En tanto que el costo de transporte se encuentra un 21,9% por debajo del mismo período del año anterior, debido a la falta de actualización de las tarifas en octubre 2019 y abril 2020.

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 aumento de los cargos correspondientes a remuneraciones, cargas sociales y otros beneficios al personal es consecuencia de los aumentos salariales escalonados y otros beneficios otorgados por la Sociedad a su personal durante el 2019 y que tienen pleno impacto en 2020.

Los gastos por servicios y suministros de terceros, reparación y conservación de propiedad, planta y equipo, honorarios por servicios profesionales y otros gastos operativos, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo, fueron inferiores como consecuencia de la gestión permanente sobre dichos gastos.

Los gastos por comisiones, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo, fueron inferiores en línea con los menores ingresos por venta.

Los gastos de impuestos, tasas y contribuciones, reexpresados en moneda del mismo poder adquisitivo, se encuentran en línea con respecto del ejercicio anterior.

Los cargos por provisión para deudores incobrables son mayores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido al incremento en la base de los créditos por ventas, como consecuencia del decreto 543/20 que amplió la abstención de cortes por falta de pago de hasta 6 facturas (ver nota 28).

Los cargos por juicios y contingencias fueron inferiores respecto del mismo período del ejercicio anterior, debido a una menor provisión de juicios laborales.

3 - Estructura comparativa patrimonial y de resultados

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

	30.06.20	30.06.19	30.06.18
	\$	\$	\$
Activo no corriente	18.711.726.445	17.521.864.662	12.525.402.025
Activo corriente	11.750.123.508	11.371.802.799	10.762.031.280
Total del activo	30.461.849.953	28.893.667.461	23.287.433.305
Patrimonio	17.989.299.840	16.031.608.258	10.414.520.026
Pasivo no corriente	81.082.590	394.046.382	1.412.114.103
Pasivo corriente	12.391.467.523	12.468.012.821	11.460.799.176
Total del pasivo	12.472.550.113	12.862.059.203	12.872.913.279
Total del pasivo y patrimonio	30.461.849.953	28.893.667.461	23.287.433.305

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

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

	30.06.20	30.06.19	30.06.18
	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	13.271.821.459	16.471.111.044	15.240.586.408
Gastos operativos	(12.745.634.850)	(14.879.425.606)	(13.709.955.196)
Otros ingresos y egresos netos	21.857.264	43.049.195	49.319.207
Ganancia operativa	548.043.873	1.634.734.633	1.579.950.419
Resultados financieros netos	(38.053.986)	(124.775.390)	(134.081.928)
Resultado por exposición a cambios en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	95.241.392	95.458.721	113.077.957
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	605.231.279	1.605.417.964	1.558.946.448
Impuesto a las ganancias	(255.567.564)	885.669.883	(540.507.486)
Ganancia neta del período	349.663.715	2.491.087.847	1.018.438.961

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 condensados intermedios)

	30.06.20	30.06.19	30.06.18
Número de clientes	1.675.897	1.671.500	1.658.628
Venta de gas (en millones de m³)	713,7	694,7	815,2
Servicio de transporte y/o distribución de gas (en millones de m³)	1.888,2	2.708,2	2.299,7
Longitud de redes (en miles de kilómetros)	26,9	26,3	25,8

5 - Índices comparativos con el mismo período de ejercicios anteriores

	30.06.20	30.06.19	30.06.18
Liquidez (activo corriente / pasivo corriente)	0,9482	0,9121	0,9390
Solvencia (patrimonio / total del pasivo)	1,4423	1,2464	0,8090
Inmovilización del capital (activo no corriente / total del activo)	0,6143	0,6064	0,5379
Rentabilidad (resultado del ejercicio / patrimonio promedio)	0,0196	0,1685	0,1309

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

6 - Información adicional - Evolución de la cotización en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires de las acciones de la Sociedad (información no cubierta por el informe de revisión sobre los estados financieros condensados intermedios)

Mes	Cotización (en pesos corrientes al último día hábil de cada mes)			
	2020	2019	2018	2017
Enero	30,00	39,00	84,00	34,75
Febrero	30,60	35,80	78,00	41,00
Marzo	20,20	38,00	72,00	44,50
Abril	31,90	33,80	64,10	44,00
Mayo	32,00	35,00	53,50	51,50
Junio	26,00	37,90	48,00	52,00
Julio	34,00	33,50	48,00	48,50
Agosto		31,00	42,00	49,00
Septiembre		27,50	48,00	48,70
Octubre		25,55	42,00	63,95
Noviembre		29,50	38,00	63,50
Diciembre		32,00	38,50	60,80

El precio de corte fue de \$1,27 por acción al 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 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 RTI en marzo de 2017, la Sociedad comenzó una etapa hacia su normalización regulatoria, económica y financiera, que se vio afectada por la crisis surgida en abril de 2018 y aún vigente, y ciertas decisiones no ajustadas a la regulación, como limitaciones o el diferimiento del ajuste semestral de la tarifa de distribución (Nota 1.2.1), diferencias de cambio producidas por la compra de gas y no reconocidos en tarifa (Nota 1.2.3) y la limitación al reconocimiento de los mayores costos del gas natural no contabilizado (Nota 1.2.4) y, para concluir, la ley 27.541 de solidaridad que ha dispuesto un congelamiento tarifario a las resultas de la intervención del ENARGAS que dispone dicha ley, con el objeto de revisar la RTI o promover una revisión extraordinaria, como respuesta a dicho congelamiento.

Todas estas medidas contrarias al marco de la licencia de la Sociedad, están siendo evaluadas a los fines de procurar las acciones idóneas para la preservación y reconocimiento de los derechos de la compañía.

Es dable asumir que en la medida que se estabilice la economía, se reduzca la actual volatilidad financiera, se reduzcan las tasas de interés y se resuelvan favorablemente las cuestiones regulatorias expuestas, la Sociedad pueda retomar su desarrollo.

Por el contrario, en diciembre de 2019, la Organización Mundial de la Salud declaró como una pandemia, al brote de coronavirus (COVID-19). Ello derivó en una situación de emergencia en materia sanitaria que se expandió prácticamente en todo el mundo y los distintos países han tomado diversas medidas para hacerle frente.

Esta situación y las medidas gubernamentales adoptadas, han afectado significativamente la actividad económica internacional con impactos diversos en los distintos países y sectores de negocio. La Dirección de la Sociedad se encuentra monitoreando permanentemente los potenciales efectos de esta cuestión y estima, en base a la información y los efectos conocidos a la fecha, que ello generará un impacto adverso sobre la situación financiera de la Sociedad para los meses venideros, pero no se espera que genere efectos adversos significativos en la continuidad de las operaciones de la Sociedad. La Sociedad continuará evaluando los efectos, extensión y duración de esta cuestión, lo que dependerá de la gravedad de la emergencia sanitaria y del éxito de las medidas tomadas y que se tomen en el futuro.

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, 7 de agosto de 2020.

EL DIRECTORIO

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

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

**Ejercicios Económicos N° 29 y N° 28 iniciados el 1º de enero de 2020 y 2019
Estados Financieros condensados de periodo intermedio correspondientes a los
periodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019**

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: 6 de diciembre de 2018

Registro en la Inspección General de Justicia ("IGJ"): 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 (Cifras expresadas en pesos históricos)

Clase de acciones	<i>Emitido, 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>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio Por los períodos de seis meses finalizados al 30 de junio de 2020 y 2019 (Expresado en pesos argentinos del 30 de junio de 2020)

	Nota	30.06.20	30.06.19	Tres meses al 30.06.20	Tres meses al 30.06.19
		\$	\$	\$	\$
Ingresos por ventas y servicios	20	13.271.821.459	16.471.111.044	8.214.338.673	10.696.411.078
Costo de ventas y servicios	24 - Anexo F y H	(10.420.345.785)	(12.565.415.770)	(6.556.987.556)	(7.997.620.126)
Utilidad bruta		2.851.475.674	3.905.695.274	1.657.351.117	2.698.790.952
Gastos de:					
Administración	24 - Anexo H	(521.146.505)	(522.889.515)	(243.834.057)	(268.464.640)
Comercialización	24 - Anexo H	(1.804.142.560)	(1.791.120.321)	(985.714.845)	(1.047.205.616)
Otros ingresos	21	21.857.264	43.049.195	6.911.416	22.119.357
Ganancia operativa		548.043.873	1.634.734.633	434.713.631	1.405.240.053
Resultados financieros netos		(38.053.986)	(124.775.390)	15.419.553	(102.847.760)
Generados por activos	22	531.326.774	518.030.451	217.757.819	244.161.402
Generados por pasivos	22	(569.380.760)	(642.805.841)	(202.338.266)	(347.009.162)
Resultado por exposición a cambios en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")		95.241.392	95.458.721	31.298.829	(101.925.094)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		605.231.279	1.605.417.964	481.432.013	1.200.467.199
Impuesto a las ganancias	23	(255.567.564)	885.669.883	(205.688.696)	(438.915.710)
Resultado integral total neto del ejercicio - Ganancia		349.663.715	2.491.087.847	275.743.317	761.551.489
Resultado básico y diluido por acción atribuible a los accionistas mayoritarios (Nota 32)					
- De las operaciones que continúan		1,074	7,652	0,847	2,339

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019
(Expresado en pesos argentinos del 30 de junio de 2020)

	Nota	30.06.20	31.12.19
		\$	\$
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedad, planta y equipo ("PP&E")	6 - Anexo A	17.060.642.688	16.986.340.615
Intangibles	7 - Anexo B	662.094.217	701.370.469
Créditos fiscales	8	26.108.628	26.852.301
Crédito por impuesto diferido	23	474.634.726	550.313.785
Otros créditos	9	488.246.186	523.786.407
Total del activo no corriente		18.711.726.445	18.788.663.577
ACTIVO CORRIENTE			
Existencias	10	145.076.002	91.709.214
Otros créditos	9	417.762.136	332.825.944
Créditos fiscales	8	426.328.276	174.923.563
Créditos por ventas	11	8.829.610.814	8.999.835.543
Efectivo y equivalente de efectivo	12	1.931.346.280	1.545.175.016
Total del activo corriente		11.750.123.508	11.144.469.280
Total del activo		30.461.849.953	29.933.132.857
PATRIMONIO			
Capital y reservas atribuibles a los accionistas mayoritarios			
Capital social		325.539.966	325.539.966
Ajuste integral del capital social		8.186.636.801	8.186.636.801
Reserva legal		701.308.158	496.315.823
Reserva para futuros dividendos		2.070.169.634	2.070.169.634
Reserva facultativa		6.355.981.566	2.461.127.208
Resultados acumulados		349.663.715	4.099.846.693
Total del patrimonio		17.989.299.840	17.639.636.125
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Otras deudas	14	65.734.706	71.464.441
Otras Deudas fiscales	15	1.917.000	2.620.737
Deudas comerciales	16	13.430.884	16.253.597
Total del pasivo no corriente		81.082.590	90.338.775
PASIVO CORRIENTE			
Previsiones	17 - Anexo E	153.736.435	160.979.586
Otras deudas	14	8.793.901	15.268.574
Remuneraciones y deudas sociales a pagar	18	204.660.313	117.007.151
Otras Deudas fiscales	15	367.752.620	385.908.549
Deudas bancarias y financieras	19	1.446.539.386	611.864.361
Deudas comerciales	16	10.209.984.868	10.912.129.736
Total del pasivo corriente		12.391.467.523	12.203.157.957
Total del pasivo		12.472.550.113	12.293.496.732
Total del pasivo y patrimonio		30.461.849.953	29.933.132.857

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Condensado Intermedio

Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019
(Expresado en pesos argentinos del 30 de junio de 2020)

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 1º de enero de 2019	325.539.966	8.186.636.801	8.512.176.767	108.935.384	2.070.169.634	-	2.848.507.647	13.539.789.432
Disposición de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 26.04.19: a Reserva legal a Reserva Facultativa				387.247.571		2.461.260.076	(387.247.571) (2.461.260.076)	
Ganancia del período							2.491.087.847	2.491.087.847
Saldos al 30 de junio de 2019	325.539.966	8.186.636.801	8.512.176.767	496.182.955	2.070.169.634	2.461.260.076	2.491.087.847	16.030.877.279
Saldos al 1º de enero de 2020	325.539.966	8.186.636.801	8.512.176.767	496.315.823	2.070.169.634	2.461.127.208	4.099.846.693	17.639.636.125
Disposición de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 23.04.20: a Reserva legal a Reserva Facultativa				204.992.335		3.894.854.358	(204.992.335) (3.894.854.358)	
Ganancia del período							349.663.715	349.663.715
Saldos al 30 de junio de 2020	325.539.966	8.186.636.801	8.512.176.767	701.308.158	2.070.169.634	6.355.981.566	349.663.715	17.989.299.840

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019
(Expresado en pesos argentinos del 30 de junio de 2020)

	30.06.20	30.06.19
	\$	\$
Resultado del ejercicio - Ganancia	349.663.715	2.491.087.847
RECPAM Efectivo y equivalentes	184.865.996	266.014.415
RECPAM Deudas financieras y bancarias	(26.627.972)	(230.780.113)
RECPAM Provisiones para deudores incobrables y para juicios y contingencias	(184.652.620)	(241.559.631)
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales devengados en el período	537.438.989	525.531.632
Impuesto a las ganancias devengado en el período	255.567.564	(885.669.883)
AJUSTES PARA ARRIBAR AL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Depreciación de Propiedad, planta y equipo	550.768.527	504.752.675
Amortización de Intangibles	71.615.341	21.343.819
Aumento del cargo provisiones para deudores incobrables y otras provisiones deducidas del activo	303.176.529	238.090.283
Aumento cargo provisiones para juicios y contingencias	13.057.270	16.861.405
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS		
(Aumento) / Disminución de Créditos fiscales	(250.661.040)	11.281.726
(Aumento) de Otros créditos	(49.395.971)	(592.339.892)
(Aumento) / Disminución de Existencias	(53.366.788)	6.658.464
Disminución / (Aumento) de Créditos por ventas	31.400.400	(1.444.330.309)
(Disminución) de Deudas fiscales	(53.755.598)	(523.384.829)
(Disminución) de Otras deudas	(12.204.408)	(6.214.059)
Aumento / (Disminución) de Remuneraciones y deudas sociales a pagar	87.653.162	(13.092.152)
(Disminución) / Aumento de Deudas comerciales	(682.805.760)	1.792.435.532
Pago por juicios y contingencias	-	(780.032)
Impuesto a las ganancias pagado	(144.992.574)	(769.236.053)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES OPERATIVAS	926.744.762	1.166.670.845
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisiciones de Propiedad, planta y equipo	(625.070.600)	(1.267.439.682)
Adquisición de Intangibles	(32.339.089)	(65.988.093)
FLUJO NETO DE EFECTIVO (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(657.409.689)	(1.333.427.775)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Préstamos cancelados	(41.666.667)	(773.283.334)
Préstamos obtenidos	850.000.000	-
Intereses pagados deudas bancarias y financieras	(143.117.038)	(352.300.213)
Intereses pagados deudas comerciales	(375.588.727)	(174.731.983)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR / (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	289.627.568	(1.300.315.530)
AUMENTO / (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO	558.962.641	(1.467.072.460)
Efectivo y equivalente de efectivo neto al inicio del ejercicio	1.051.540.460	1.600.549.119
RECPAM Efectivo y equivalente de efectivo	(184.865.996)	(266.014.415)
Efectivo y equivalente de efectivo neto al cierre del ejercicio	1.425.637.105	(132.537.756)

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

1. Información general

1.1 Constitución de la Sociedad

La Sociedad Licenciataria Naturgy 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 (“PEN”) 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

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°1189/92, 1738/92, 1186/93, 2731/93, 692/95, 951/95 y 1020/95, el Decreto N°2460/1992 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.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

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 Sociedades Comerciales) 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.

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 las memorias de los años anteriores y en notas a los estados financieros.

La Ley N° 27.541 del 21 de diciembre de 2019 declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social y delega facultades en el Poder Ejecutivo Nacional. Dentro de ellas, la de no incrementar las tarifas de gas por un plazo máximo de hasta 180 días e iniciar un proceso de renegociación de la RTI vigente o una nueva revisión de carácter extraordinario, con el objetivo de propender a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares y las empresas para el año 2020 (art. 5°).

En el contexto de dicha Ley, mediante Decreto N° 278 del 16 de marzo de 2020 se dispuso la intervención del ENARGAS hasta el 31 de diciembre de 2020 con facultades de gobierno y administración en el marco de las previsiones de la Ley N° 24.076, aquellas asignadas en el decreto, y las necesarias para llevar a cabo las acciones conducentes al cumplimiento de los objetivos previstos en el artículo 5° de la Ley N° 27.541. La tarea del Interventor debe dirigirse en principio a evaluar e informar sobre el cumplimiento por parte del ENARGAS de las obligaciones, competencias y objetivos que le han sido asignadas por la normativa vigente y sobre dicha base decidir alguno de los cursos de acción en materia tarifaria indicados precedentemente. El Interventor deberá realizar una auditoría y revisión técnica, jurídica y económica que evalúe los aspectos regulados por la Ley N° 27.541 en materia energética.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

El Interventor deberá iniciar el procedimiento de revisión de los concursos de los actuales miembros del Directorio del ENARGAS y en caso de que resuelva su anulación, o si hubiese concluido el plazo de mandato de alguno de ellos, deberá iniciar el proceso de selección de quienes los reemplazarán, de acuerdo con los términos previstos en el artículo 54 y subsiguientes de la Ley N° 24.076.

Recientemente, el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/2020 prorrogó el plazo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 desde su vencimiento, y por un plazo adicional 180 días corridos, fundado en la imposibilidad de avanzar en los procesos de renegociación o revisión tarifaria dispuestas en la Ley 27.541 en razón de la emergencia sanitaria y medidas de aislamiento social preventivo y obligatorio dispuestas en la pandemia Covid-19.

En el marco de las medidas vinculadas a dicha pandemia y la consecuente emergencia sanitaria, mediante Decreto de Necesidad y Urgencia N° 311/2020 se ordenó la abstención de cortes de servicio a los usuarios alcanzados por dicha medida en caso de mora o falta de pago de hasta 3 facturas el consecutivas o alternas cuyos vencimientos hubieran operado a partir del 1° de marzo de 2020, En el citado Decreto N° 543/2020 en virtud de la prórroga dispuesta, se amplió la medida de abstención de cortes a la falta de pago de hasta 6 facturas.

En el actual contexto el ENARGAS dictó otras normas particulares en materia de atención al público, lectura de medidores y estimación de consumos.

1.2.1 Tarifas

En agosto de 2018 el ENARGAS convocó a audiencia pública para tratar la metodología de adecuación semestral de la tarifa en los términos de la Resolución ENARGAS N°4354/17 que dio conclusión a la revisión tarifaria integral ("RTI"), la aplicación del traslado a tarifas del precio del gas comprado y la consideración de las diferencias diarias acumuladas ("DDA") correspondientes al período estacional abril-septiembre de 2018.

La Sociedad presentó oportunamente su solicitud de ajuste del margen de distribución conforme la variación operada en el IPIM de acuerdo a la metodología establecida en la Resolución N°4354/17 y los cuadros tarifarios completos con los tres componentes, gas, transporte y distribución, informando el estado de situación de la negociación con sus proveedores de gas.

El ENARGAS dictó la Resolución N° 280 publicada en el Boletín Oficial el 8 de octubre de 2018, en la que entendió que en esta ocasión en lugar de aplicar el IPIM debían tomarse en consideración la evolución de distintos indicadores de precios de la economía además del IPIM y por ello resolvió aplicar una combinación de índices entre IPIM, el Índice del Costo de la Construcción y el Índice de Variación Salarial. Los cuadros

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

tarifarios aprobados en la citada Resolución fueron rectificadas en la Resolución ENARGAS N° 292/2018 por contener errores materiales.

Dicha adecuación basada en una fórmula de ajuste distinta al mecanismo establecido en la Resolución ENRG N° 4354/17 ha implicado una merma en el citado ajuste (el incremento real fue del 19,7%, mientras que según variación del IPIM fue del 30,6%)

La Sociedad ha recurrido la Resolución ENRG N° 280/18 ante la ex Secretaría de Gobierno de Energía (ex MINEM), a fin de obtener la reparación del perjuicio en los términos del numeral 9.8 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD) sin resolución a la fecha.

Con fecha 30 de marzo de 2019, el ENARGAS dictó la Resolución N° 196 que aprobó las tarifas vigentes a partir del 1° de abril de 2019, y en esta ocasión aplicó para el ajuste semestral la variación del IPIM que implicó un incremento del 26%, sin considerar en su totalidad el pedido de la Licenciataria en cuanto a la aplicación de la fórmula del Anexo V de la Resolución ENARGAS N° 4354/2017. La Sociedad también planteó oportunamente recurso de alzada contra la citada Resolución.

En materia de tarifa social se mantuvo el régimen de la Resolución N° 14 de la ex Secretaría de Gobierno de Energía, que fijó la bonificación de la tarifa social en el 100% del precio del gas contenido en tarifas sobre el bloque máximo –consumo base– establecido en el Anexo II de la Resolución MINEM N° 474/17, eliminó la bonificación por ahorro de consumo y estableció un tope de incremento del 50% a los usuarios comerciales SGP 1 y SGP 2 de servicio completo que soliciten el acceso al beneficio. Estos beneficios fueron considerados en la Resolución MINEM 508/17, que estableció un Mecanismo de Compensación a cargo del Estado Nacional de 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”), 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.

Se registraron demoras en todo el año 2019 en los pagos de las compensaciones a cargo del Estado Nacional por la aplicación de la tarifa social y un cambio de criterio de la ex Secretaría de Gobierno de Energía en cuanto al reconocimiento del diferencial de costos del GNNC respecto a los reconocidos oportunamente en las tarifas de la RTI. En este sentido la Resolución 340/19 de la ex Secretaría de Gobierno de Energía dispuso discontinuar los pagos por mayores costos de GNNC y revirtió las compensaciones anteriormente efectuadas por este concepto, medida que ha derivado en la interposición de distintos recursos administrativos ante dicho Organismo.

En cuanto a los beneficios tarifarios para la demanda residencial la ex Secretaría de Gobierno de Energía dictó la Resolución N°148/2019 en la que estableció una bonificación del precio del gas del 27 % para los consumos del mes de abril y del 12 %

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

para los consumos del mes de mayo 2019. Esta bonificación se realizó a través de los proveedores de gas con reembolso del Estado Nacional.

Adicionalmente, en la Resolución de la ex Secretaría de Gobierno de Energía N° 146/19 se ordenó modificar la estructura de la tarifa del régimen tarifario de entidades de bien público referenciando a cada una de las categorías de usuarios General P de acuerdo a la categoría y rango de consumo que corresponda.

A fin de amortiguar el impacto en las economías familiares de los mayores consumos invernales, complementariamente a lo dispuesto en la Resolución SGE N° 148/19 la ex Secretaría de Gobierno de Energía decidió mediante Resolución SGE N° 336 publicada el 24 de junio de 2019, aplicar con carácter excepcional un diferimiento de pago del 22% de las facturas de usuarios residenciales emitidas a partir del 1° de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019, recuperable a partir de las facturas emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 y por cinco períodos mensuales, iguales y consecutivos. Este diferimiento debe ser solventado por los participantes en la cadena (productores de gas, transportistas y distribuidores) y a fin de neutralizar el costo financiero el Estado Nacional debe hacerse cargo del pago de intereses de acuerdo a la tasa prevista en la norma.

Las medidas de tipo social referidas precedentemente han tenido impacto en las cuentas de la Distribuidora; en el primer caso por la aplicación por parte del ENARGAS de un criterio restrictivo que deja afuera del cómputo de la bonificación volúmenes comprados para la demanda residencial y en el segundo, porque la tasa de interés compensatoria reconocida en la norma se encuentra alejada de las tasas de mercado.

En el mismo marco, considerando la adecuación semestral de tarifas prevista a partir del 1° de octubre de 2019, la ex Secretaría de Gobierno de Energía advirtió que su aplicación podía generar efectos adversos en materia de reactivación del consumo y de la actividad económica en general, y dictó la Resolución N° 521 de fecha 3 de septiembre de 2019 en la que dispuso diferir el ajuste semestral de los márgenes de transporte y distribución para el 1° de enero de 2020, plazo que fue extendido al 1° de febrero de 2020 mediante la Resolución N° 751. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros todavía no se han incrementado las tarifas de la Sociedad.

Asimismo, reconociendo expresamente la necesidad de mantener la ecuación económico-financiera de los contratos de licencia, la ex Secretaría de Gobierno de Energía dispuso compensar el efecto del diferimiento conforme lo dispuesto en el numeral 9.8 de las RBLD, a través de una readecuación de las inversiones obligatorias, sin que ello afecte la seguridad y continuidad del servicio.

La Sociedad presentó oportunamente su propuesta de readecuación del plan de inversiones al ENARGAS conforme lo indicado en la citada Resolución N°521.

En octubre de 2019, a raíz de las gestiones realizadas por la Sociedad por el tratamiento en la RTI del servicio prestado a Metrogas S.A., entre General Pacheco y la frontera

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

concesional de ambas sociedades, que afectó el recupero del requerimiento de ingresos de Naturgy BAN determinado en la RTI y generó controversia entre ambas prestatarias, el ENARGAS resolvió mediante Resolución 694/19 adecuar las tarifas de ambas compañías a partir del 1° de noviembre de 2019. Esta decisión dio lugar a los cuadros tarifarios aprobados en la Resolución ENARGAS N° 701 del 31 de octubre de 2019. Si bien con esta readecuación tarifaria se reconduce parcialmente la situación a futuro, queda pendiente el reclamo por los perjuicios sufridos hasta la vigencia de los nuevos cuadros, actualmente en trámite ante la justicia contencioso administrativo federal.

En Diciembre de 2019, con el nuevo gobierno, fue dictada la Ley N° 27.541 que declara la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social y delega facultades en el Poder Ejecutivo Nacional. Dentro de estas facultades se contempla la de no incrementar las tarifas de gas e iniciar un proceso de renegociación de la Revisión Tarifaria Integral vigente o iniciar una nueva revisión de carácter extraordinario por un plazo máximo de hasta 180 días, con el objetivo de propender a una reducción de la carga tarifaria real sobre los hogares y las empresas para el año 2020. Recientemente, el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 543/2020 prorrogó el plazo establecido en el artículo 5° de la Ley N° 27.541 desde su vencimiento, y por un plazo adicional 180 días corridos, fundado en la imposibilidad de avanzar en los procesos de renegociación o revisión tarifaria dispuestas en la Ley 27.541 en razón de la emergencia sanitaria y medidas de aislamiento social preventivo y obligatorio dispuestas en la pandemia Covid-19.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, el cuadro tarifario que aplica la Sociedad a sus clientes es el vigente desde el 1° de abril de 2019.

1.2.2 Traslado a tarifas del costo del gas

De acuerdo a lo establecido en la Resolución MINEM N° 508/17 a partir del 1° de enero de 2018, los precios del gas natural serían 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, serían transferidos a las tarifas de distribución de gas natural.

Concluida la Ley de Emergencia, el MINEM consideró que el mercado de gas requería 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 y fijaron los lineamientos para la contratación de volúmenes de gas para el abastecimiento de la demanda de las distribuidoras para el período comprendido entre el 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

los contratos celebrados, las partes acordaron el precio de gas en dólares estadounidenses y además dispusieron que las facturas fueran emitidas en esa misma moneda, y abonadas en pesos argentinos al tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina (divisa) del cierre del día anterior a la fecha de pago.

Los contratos, siguiendo el principio del “pass through” plasmado en el Marco Legal del Gas y ratificado en las Bases y Condiciones, otorgaban el derecho a las Partes a rescindir los mismos por causa justificada en el caso que el ENARGAS se negara a trasladar a las tarifas los costos de adquisición de gas natural y/o si por cualquier disposición, decisión y/o acto de cualquier autoridad gubernamental, de cualquiera de los tres poderes, y/u organismo contralor, se imposibilitara a las Partes cumplir con alguna de las condiciones del acuerdo o alterase su cumplimiento de tal forma que se vuelva perjudicial para alguna de ellos, y sin que ello pudiera ser interpretado como un incumplimiento ni generase indemnización ni compensación alguna a la contraparte.

La Resolución ENARGAS N° 301/18 que aprobó las tarifas a partir del 1° de abril de 2018 contempló 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 de 2018, 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 30 de junio del año siguiente.

La Resolución ENARGAS N° 280/18, aprobatoria de los cuadros tarifarios vigentes a partir del 8 de octubre de 2018, consideró un precio en el punto de ingreso al sistema de transporte (“PIST”) basado, según expresa la Resolución, en las ofertas formuladas por proveedores y unas DDA cuyos montos difieren de lo solicitado por la Sociedad. En materia de DDA se reconocieron montos inferiores a los presentados, criterio subsanado parcialmente en la Resolución N°196/2019, que aprobó las tarifas vigentes a partir del 1° de abril de 2019, aspectos oportunamente incluidos en el recurso interpuesto contra dicha Resolución.

En el mes de enero de 2019 la ex Secretaría de Gobierno de Energía puso en consulta pública un documento para abastecer la demanda prioritaria de las Distribuidoras, mediante Subastas a realizarse en el ámbito del Mercado Electrónico del Gas S.A. (“MEGSA”). En el mismo se exponían una serie de ítems y productos sobre los cuales la Sociedad opinó y propuso variantes que se adaptaran a la realidad de la demanda de Naturgy.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

En los primeros días de febrero de 2019 la ex Secretaría de Gobierno de Energía reglamentó el mecanismo de subasta (la cual se realizó en los días 14 y 15 de febrero de 2019) pero el producto final no reflejaba la real necesidad de la Sociedad.

La Sociedad se presentó a las subastas indicadas y obtuvo el 100% de lo solicitado para la cuenca neuquina y el 85% de lo solicitado para la cuenca noroeste. Paralelamente, acordó la provisión en forma directa con distintos productores desde la cuenca austral (Santa Cruz y Tierra del Fuego) y Golfo San Jorge (Chubut) y dos contratos para Neuquén y Salta.

Toda la documentación fue presentada al ENARGAS para su tratamiento e inclusión en las tarifas de abril 2019. Mediante la Resolución N°196/19 el ENARGAS aprobó un precio en PIST que no refleja los contratos presentados. Este aspecto también fue cuestionado por la Sociedad.

Del análisis del expediente se pudo determinar que contratos no fueron tenidos en cuenta en el cálculo. A raíz de ello, la Sociedad realizó gestiones con diversos proveedores y acordó la provisión de volúmenes de gas para cubrir el pico invernal. De este modo, con todos los contratos de abastecimiento, sumados a compras en el mercado Spot en el ámbito del MEGSA se está abasteciendo a la demanda prioritaria de la Compañía.

Asimismo, los precios PIST aprobados reflejan lo instruido por la ex Secretaría de Gobierno de Energía en la Resolución N° 148/19 en cuanto a que, a efectos de morigerar los incrementos, se aplicó un descuento del 27% para el mes de abril de 2019 y del 12% para mayo de 2019, diferencial que será solventado por el Estado Nacional.

Recientemente el ENARGAS mediante Resolución N° 27 del 23 de abril de 2020, resolvió derogar la Resolución ENARGAS N° 72/2019 que establecía una “Metodología de Traslado a tarifas del precio de gas y Procedimiento General para el Cálculo de las Diferencias Diarias Acumuladas” por entender que imposibilitaba al ENARGAS realizar un juicio de razonabilidad en cada caso particular sobre la formación contractual del precio incorporado a la tarifa. Esta decisión según lo indicado por el Interventor forma parte del proceso de revisión de lo actuado que surge de la Ley N° 27.541 y del Decreto N° 278/20.

A instancias de la Secretaría de Energía en notas NO-2020-25148550-APN-SE#MDP, NO-2020-35503828-APN-SE#MDP y NO-2020 3941272 APN-SE#MDP, los acuerdos resultantes de la subasta de febrero 2019 que vencían en marzo 2020, fueron prorrogados hasta diciembre del corriente, de forma consistente con la prórroga establecida en el Decreto N° 543/020. Ello en tanto se indica en tales comunicaciones que el Estado Nacional se encuentra temporariamente abocado – durante el período de emergencia decretado por la Ley N° 27.541 y su extensión mediante el Decreto N° 260 de fecha 12 de marzo de 2020– a garantizar el normal abastecimiento de la demanda prioritaria de gas natural durante el año en curso.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

En este contexto, también se prorrogaron algunos acuerdos particulares alcanzados con productores en los mismos términos y condiciones.

1.2.3 Reclamo de los productores de gas por variación del tipo de cambio vinculado a los contratos de suministro de gas

Luego de la firma de los contratos, el Cuadro Tarifario establecido por la Resolución N° 122/17 del ENARGAS, con vigencia desde diciembre de 2017, contemplaba un tipo de cambio de \$ 18,33. Con posterioridad, mediante la Resolución N° 301/18, el ENARGAS aprobó un nuevo Cuadro Tarifario, para el periodo abril - septiembre de 2018, considerando un tipo de cambio de \$ 20,345 para el traslado a tarifa de los costos de adquisición de gas.

Desde abril de 2018, la economía argentina ha presentado una serie de cambios en las condiciones macroeconómicas que provocaron una brusca variación en la paridad entre el peso argentino y el dólar estadounidense, lo que alteró las circunstancias económicas tenidas en cuenta en las Bases y Condiciones y plasmadas en los contratos con los productores de gas. Este incremento en el tipo de cambio (no reconocido en el Cuadro Tarifario) implicaba tener que abonar a los productores un precio del gas que superaba ampliamente el precio que la Sociedad podía trasladar a tarifa.

Ante esta coyuntura, la Sociedad: (i) abonó las facturas de provisión de gas del primer trimestre del año 2018 conforme al tipo de cambio previsto en los Acuerdos, con las reservas del caso; (ii) informó al ENARGAS y al entonces MINEM la situación sobreviniente, y la afectación de los acuerdos derivada de la situación descripta; (iii) inició conversaciones con los productores para renegociar los términos de los contratos; y (iv) comenzó a abonar el gas inyectado desde el mes de abril de 2018 al tipo de cambio que era reconocido por el ENARGAS en el Cuadro Tarifario.

La postura adoptada por la Sociedad tuvo por finalidad 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 del servicio.

Los productores rechazaron dicho criterio de pago por parte de la Sociedad y, en consecuencia, reclamaron formalmente los saldos considerados impagos.

Por otro lado, el entonces MINEM comunicó oportunamente que ante la eventualidad de no trasladarse a la tarifa final las variaciones en el precio del gas comprado, arbitraría los mecanismos necesarios para garantizar la observancia de las previsiones y los principios normativos aplicables a los distribuidores, a efectos de eliminar el impacto que puedan producir los mayores precios del gas no contemplados en las tarifas, conforme a lo previsto en el Marco Regulatorio aprobado por la Ley 24.076.

En el marco del ajuste tarifario a partir de octubre de 2018, la ex Secretaría de Gobierno de Energía (ex MINEM) dictó la Resolución N° 20 del 4 de octubre de 2018, mediante la

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

cual dispuso en forma transitoria y extraordinaria, que las diferencias entre el precio del gas previsto en los contratos y el precio de gas reconocido en las tarifas desde el 1° de abril hasta el 30 de septiembre de 2018, debían ser recuperadas en un esquema de 24 cuotas a partir de 1° de enero de 2019 el cual debía ser instruido por el ENARGAS.

Esta medida fue dejada sin efecto mediante la Resolución N° 41 de la misma Secretaría de Gobierno de Energía.

El 16 de noviembre de 2018 mediante Decreto N° 1053 el Estado Nacional asumió, con carácter excepcional, el pago de las diferencias diarias acumuladas mensualmente entre el valor del gas comprado por las prestadoras del servicio de distribución de gas natural por redes y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios vigentes entre el 1° de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019, generadas exclusivamente por variaciones del tipo de cambio correspondientes a volúmenes de gas natural entregados en ese mismo período.

El monto resultante será transferido en 30 cuotas mensuales y consecutivas a partir del 1° de octubre de 2019, con más la tasa de interés que el ENARGAS aplica conforme lo previsto en el punto 9.4.2.5 –tasa efectiva del Banco de la Nación Argentina para depósitos en moneda argentina a 30 días de plazo – pizarra. Por último, será el ENARGAS quien determine la metodología de cálculo de las diferencias diarias a reconocer.

A través del mismo decreto se establece que las prestadoras del servicios de distribución de gas, una vez percibida cada cuota, realizarán inmediatamente los pagos correspondientes a los proveedores de gas natural involucrados y los informarán y acreditarán mensualmente ante el ENARGAS.

El Decreto estableció que la medida sería aplicable solo para aquellas prestadoras del servicio de distribución de gas y proveedores que adhirieran al régimen.

Por otro lado, el 12 de febrero de 2019 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución N° 72 del ENARGAS a través de la cual el Directorio del ENARGAS aprobó la Metodología de traslado a tarifas del precio de gas y procedimiento general para el cálculo de las diferencias diarias acumuladas. Allí se reguló, entre otras cosas, el tratamiento a otorgar al gas retenido en situaciones ordinarias.

Teniendo en cuenta que, en el período de abril de 2018 a marzo de 2019, el país sufrió una devaluación extraordinaria, la Sociedad interpuso Reclamo Impropio contra la citada Resolución N° 72/19 a través de la cual se regula el cálculo de las DDA en situaciones ordinarias tendiente a adoptar todas las acciones a su alcance para que, en el marco de lo establecido en el Decreto N° 1053/18, se contemple la diferencia entre el precio del gas retenido reconocido en el cuadro tarifario vigente en el período abril 2018-marzo 2019 y el precio del gas retenido facturado por los productores.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

El 15 de agosto de 2019 el ENARGAS dictó la Resolución N° 466 que aprueba la metodología para la determinación del monto de las diferencias diarias acumuladas referidas en el Decreto 1053/18 y el modelo de solicitud de adhesión al régimen, fijando plazo al efecto hasta el 15 de septiembre de 2019.

Toda vez que la metodología en la Resolución N° 466 se basó en la citada Resolución ENARGAS N° 72/19 objeto de reclamo por parte de la Sociedad por no asegurar la indemnidad en el traslado del precio del gas, la Sociedad presentó un pedido de aclaraciones a la ex Secretaría de Gobierno de Energía, en su doble carácter de intérprete de las RBLD y responsable de la política de subsidios del Estado Nacional, a fin de que indique que las diferencias por tipo de cambio a asumir por el Estado Nacional por el período abril de 2018 a marzo de 2019, ya sea conforme al régimen del Decreto N° 1053 o bajo la modalidad que se estime pertinente, deben considerar la totalidad del gas comprado en dicho período para atender la demanda residencial, sin restricciones.

Mediante Resolución N° 636 el ENARGAS prorrogó la fecha de adhesión al régimen de Decreto N° 1053/18 al 25 de octubre de 2019, fecha en la cual la Sociedad debió formalizar su adhesión ante la trascendencia de los montos por diferencias de cambio generados por cuestiones de política tarifaria y de la situación macroeconómica sobreviniente, ambas ajenas a la gestión propia de la Distribuidora, y la situación de estado de necesidad y que exigía actuar diligentemente para evitar mayores perjuicios y preservar la continuidad de la prestación del servicio. Todos los proveedores de la Sociedad adhirieron también al régimen.

En la Resolución 735 del 12 de noviembre de 2019 el ENARGAS realizó la determinación final del monto neto de las diferencias diarias acumuladas por variaciones del tipo de cambio en función de su análisis basado en la metodología de la Resolución ENRG N° 466/19.

A la fecha el Estado Nacional hizo efectivo el pago de la cuota 1 y la Sociedad transfirió oportunamente los fondos a los proveedores involucrados.

En opinión de la Dirección de la Sociedad y de sus asesores legales, Naturgy BAN S.A. no asumirá obligación alguna con los productores hasta tanto el Estado Nacional le entregue los fondos por las diferencias de cambio mencionadas. Es decir mientras el Estado Nacional no transfiera los fondos conforme a lo previsto en el Decreto N°1053/18, la Sociedad no se encuentra obligada con los productores por las mencionadas diferencias de cambio. En función de lo expuesto al 30 de junio de 2020 la Sociedad no ha registrado pasivo por las diferencias de cambio que, conforme la metodología establecida por el ENARGAS en la Resolución N° 466/19, se estiman en \$4.152,4 millones a moneda del 31 de diciembre de 2019. Cualquier actualización de dicho importe lo debería realizar la SE, según el mecanismo de la normativa al momento de la transferencia de los fondos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

1.2.4 Resolución MINEM N° 508-E/2017 - Compensación por mayores costos de gas natural no contabilizado (“GNNC”)

El ENARGAS por intermedio de la Resolución ENRG N° 3725/16 (04/04/2016), resolvió que a partir del 01/04/2016, en el marco del Acta Acuerdo (Régimen Transitorio), se reconocería un precio diferencial para el GNNC equivalente a USD 1,00 por MMBTU, con la finalidad de disminuir el impacto en tarifas, conforme lo establecido en la Res. MINEM N° 28/16.

Asimismo, a través de la Resolución MINEM N° 212/16 (BO 07/10/2016) se determinaron, entre otros, los precios PIST (precios de ingreso al sistema de transporte) y se introdujo un sendero de reducción gradual de subsidios. Sobre esta base, el ENARGAS dictó la Resolución ENRG N° 4046/16 (BO 07/10/2016), en donde dispuso la vigencia de las tarifas desde el 7 de octubre de 2016.

Mediante la Resolución MINEM N° 74/17 (BO 31/3/2017), el ENARGAS modificó los precios PIST e implementó un nuevo sendero gradual y escalonado específico para los precios del GNNC, en abril y octubre de cada año (teniendo en cuenta el valor del precio objetivo del gas natural por redes en cada momento), a fin de permitir una reducción gradual de los subsidios mediante la disminución de la brecha entre costos y precio de gas pagado por los usuarios de gas natural, con el fin de alcanzar los objetivos y utilizando los mismos criterios que los previstos en la Resolución MINEM N° 212/2016. Así se estableció un sendero de los precios del GNNC para todo el país, teniendo en cuenta el tipo de cambio vigente y el valor del precio objetivo en el PIST en cada momento.

A través de la Resolución ENARGAS 4354/2017 (BO 31/3/2017) se aprobó el cuadro tarifario resultante de la RTI y al calcular los ingresos requeridos por la Licenciataria, se incluyeron dentro de los OPEX costos de GNNC determinados en base a estudios técnicos, que corroboraron un volumen de GNNC y en función de ello el porcentaje que representaba dentro del total recibido, con un esquema de reducción dentro del quinquenio considerando que las prestatarias debían llevar adelante inversiones para reducir los valores de GNNC.

Ante la finalización del plazo de vigencia de la ley de emergencia (Ley 25.561, prorrogada hasta el 31/12/2017), en cuyo marco el Estado Nacional intervino en la fijación de precios del gas natural que adquieren los Distribuidores para el abastecimiento de su demanda, en noviembre del 2017 el Estado Nacional convocó a las Distribuidoras para que suscriban las “Bases y condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras de Gas Natural” (Bases y Condiciones) que sirvieran de marco para el abastecimiento de gas a las Distribuidoras con vigencia desde el 01/01/2018 al 31/12/2019.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

Mediante Nota ENRG/GDyE/GAL/D del 23/11/2017, el ENARGAS manifestó haber tomado conocimiento de las disposiciones de las Bases y Condiciones para el Abastecimiento de Gas Natural a Distribuidoras.

En el marco de lo establecido en las Bases y Condiciones, en diciembre de 2017 la Sociedad celebró acuerdos de suministro con los productores estableciendo precios en dólares por cuenca, continuando el sendero de precios fijado por el MINEM para el período 2018/2019. Bajo el nuevo esquema, el GNNC se pagaría al precio promedio del gas de todos los usuarios abastecidos por la Distribuidora, es decir que deja de tener el precio diferencial al precio PIST.

Habiendo finalizado la vigencia de la ley de emergencia, en cuyo marco el Estado Nacional intervino en la fijación de precios del gas natural que adquieren los Distribuidores para el abastecimiento de su demanda, el entonces Ministerio de Energía y Minería dictó la Resolución MINEM N° 508-E/2017 (BO 29/12/2017) a través de la cual se estableció, entre otros puntos, el procedimiento para la compensación de los menores ingresos que las Distribuidoras reciben de sus usuarios como producto de los mayores costos del GNNC respecto a los establecidos para su reconocimiento en las tarifas, a partir del 01/01/2018.

Mediante nota del 24/6/2019 el Ministerio de Hacienda notificó a la Sociedad la Resolución SGE 340/19 a través de la cual el Secretario de Gobierno de Energía resolvió discontinuar el pago de la compensación por diferencias por GNNC desde diciembre de 2018 y, asimismo, descontar todas aquellas compensaciones recibidas previamente por GNNC, apartándose de lo establecido en la Ley N° 24.076, en las RBLD, en la Resolución ENARGAS 4354/17, en la Resolución MINEM 508-E/17, en la Resolución ENRG 273/18 y en todos los actos dictados por el ENARGAS y la Subsecretaría de Hidrocarburos durante el 2018, actos que se presumen legítimos, que se encuentran vigentes, y respecto de las cuales nacieron derechos subjetivos a favor de la Sociedad, que no pueden ser desconocidos por el ENARGAS, ni por la Secretaría de Energía.

En virtud de las consideraciones expuestas la Sociedad ha cuestionado esta medida ante la ex Secretaría de Gobierno de Energía sin resolución a la fecha, en el entendimiento que se cuenta con sólidos argumentos para cuestionar la validez del acto administrativo a través del cual la ex Secretaría de Gobierno de Energía resolvió discontinuar el pago provisorio de la compensación por diferencias por GNNC.

1.2.5 Resolución ENARGAS N° I-4354/17- Plan de Inversiones Obligatorias ("PIO")

Para el primer año del plan de inversiones de la RTI la Sociedad solicitó oportunamente al ENARGAS una modificación del cronograma, a causa de haberse presentado cuestiones ajenas a la misma que alteraron la planificación original, efectuada a mediados de 2016. Tales causas vinculadas, esencialmente, a demoras en el otorgamiento de permisos municipales (obras de extensión de red en La Matanza) y/o

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

de otros organismos, como asimismo a una menor captación de clientes y expansión de redes.

El ENARGAS aprobó dicha reprogramación mediante Resolución N° 161 de fecha 6 de julio de 2018 y en función de ello los montos no erogados en el PIO año 1 fueron incluidos en el cronograma del PIO año 2. No obstante la mencionada aceptación, mediante nota N° 62812096 de fecha 12 de julio de 2019, el ENARGAS imputó a la Sociedad el incumplimiento del PIO año 1 en los términos del capítulo X de las RBLD, Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 y punto 5.1 de las RBLD, considerando un diferencial de desembolsos de 35 millones de pesos (en moneda histórica), dando lugar a la presentación del correspondiente descargo de la Sociedad con fecha 28 de octubre de 2019.

En cuanto al segundo año, la Sociedad solicitó al ENARGAS la modificación del cronograma del Plan de Inversiones Obligatorias en el marco de lo dispuesto por la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 que contempla en su Anexo III, Puntos 3 y 4, la posibilidad de solicitar la modificación del Plan de Inversiones en caso de imposibilidad de cumplimiento de las inversiones comprometidas, por causas ajenas a la Licenciataria.

Al efecto, se informó al ENARGAS que ciertas inversiones obligatorias como las mencionadas del Partido de La Matanza previstas en el PIO año 1, volvieron a requerir reprogramación en razón de la necesidad de contar con permisos municipales que aún tramitados diligentemente desde junio de 2017 y pese al pedido de información del propio ENARGAS a principios de 2018, fueron otorgados recién a finales del 2018, aunque no en su totalidad.

La Sociedad ha justificado ante el ENARGAS su absoluta diligencia en la gestión de estas obras licitadas desde el año 2017, sin posibilidad de iniciar los trabajos. Ello requirió además la renegociación con los contratistas adjudicados en virtud de las variaciones de las condiciones contractuales (devaluación de la moneda, inflación, etc.), todo lo cual ha generado un mayor tiempo de implementación.

Similar obstáculo se experimentó en la construcción de la doble vinculación para la ciudad de Mercedes (City Gate, planta reguladora y los 27 km de extensión del gasoducto) donde solo pudo obtenerse un permiso municipal precario en octubre de 2018, apreciándose insuficiente y de prudente administración aguardar al permiso final para ejecutar obras de prolongada extensión en el tiempo, habida cuenta la incertidumbre que generaba la precariedad y la falta del permiso definitivo considerando la magnitud económica de la inversión.

Igual consideración tuvieron las obras de doble vinculación San Fernando-Tigre y las correspondientes al City Gate en la localidad de Del Viso, su ramal y las obras de expansión en Gral. Rodríguez, todas con sustanciales demoras en los permisos de ferrocarriles, de vialidad y de los respectivos municipios.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)**

En todos los casos, La Sociedad ha destacado al ENARGAS que la decisión de no iniciar ciertas obras hasta tanto no se hayan obtenido todos los permisos obedece a un criterio de prudencia y de correcta gestión para reducir el riesgo de trabajos que deban suspenderse y evitar obras construidas parcialmente, con sus sobrecostos por el efecto del paso del tiempo y la ineficiente gestión de los equipos de las contratistas, además de minimizar así la posibilidad de daños no detectables en lo ya construido.

La obra de repotenciación en la localidad de Beccar experimentó demoras ajenas a la acción de Naturgy BAN desde que en este caso interfirió en ello no contar con la servidumbre de paso necesaria y donde se privilegió la alternativa conciliadora con los superficiarios antes de propiciar acciones judiciales que en definitiva generarían mayores tiempos de resolución.

Se documentó debidamente al ENARGAS que respecto del proyecto relativo a la captación de nuevos clientes, se vio frustrado en parte por no alcanzarse la captación proyectada a pesar de los esfuerzos comerciales, y que en definitiva su alcance responde al adverso entorno macroeconómico que es ajeno a la Sociedad.

En materia de inversiones en Sistemas, una razonable y prudente gestión también producto del entorno económico adverso y ajeno a la Sociedad, la llevó a optar por una optimización de estos recursos en el año 2018, lo que no permitió sustituir las inversiones allí previstas por otras equivalentes.

Otros factores ajenos a la Sociedad y que han incidido en la imposibilidad de ejecución de las inversiones comprometidas, refieren a la falta de oferta de ciertos insumos en el mercado local, la demora en la importación de medidores, ciertas complicaciones en la contratación del repintado de la planta de Peak Shaving y la falta de permisos en la ejecución de seis pozos para lechos dispersores.

La Sociedad ha justificado estos extremos y puesto a consideración del ENARGAS que los inconvenientes experimentados han sido absolutamente ajenos a su arbitrio, en los términos de la norma prevista y que en todos los casos, no afectaron en forma alguna la seguridad y la calidad del servicio, como tampoco han limitado el crecimiento en cantidad de clientes y redes previstos originalmente, desde que los ajustes han obedecido a la imposibilidad de realizar ciertas inversiones principalmente por la falta total o parcial de autorizaciones, viéndose la Sociedad limitada para la ejecución de las inversiones en los términos originalmente previstos justamente por causas ajenas a ella.

Por su parte y respecto del PIO año 2, el ENARGAS notificó el informe de las gerencias competentes (IF 2019-72802089-APN-DIRECTORIO#ENARGAS) en la materia, en el que plantean no autorizar los diferimientos solicitados, por considerar extemporáneo el pedido y hacer lugar a los pedidos de cambio de alcance de algunos proyectos como el de sistemas. La Sociedad solicitó reconsiderar dicha decisión por considerar que la normativa aplicable no dispone ningún plazo perentorio al efecto y además que el

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

ENARGAS ha sido anoticiado en tiempo y forma de las contingencias que influyeron en la ejecución del plan.

No obstante lo anterior, mediante nota N° 99319535 de fecha 5 de noviembre de 2019, el ENARGAS imputó a la Sociedad el incumplimiento del PIO año 2 en los términos del capítulo X de las RBLD, Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4354/17 y punto 5.1 de las RBLD, considerando un diferencial de inversiones de \$ 632 millones (en moneda histórica). La Sociedad presentó en tiempo y forma su correspondiente descargo, con ofrecimiento de prueba, cuya apertura fue ordenada por el ENARGAS mediante Nota NO-2020-00412296-APN-Directorio# ENARGAS de fecha 3 de enero de 2020.

A través de las distintas presentaciones (i) se justificaron ciertas demoras producidas en la ejecución del PIO año 1 y año 2, (ii) se procuró demostrar que existió debida diligencia en la gestión, y (iii) que las demoras respondieron a circunstancias ajenas a la Sociedad en un todo de acuerdo con los extremos previstos en la Resolución ENARGAS N° I-4354/17, con lo que se espera una adecuada consideración del ENARGAS, resultando inciertas las probabilidades de aplicación de penalidades por parte del ENARGAS. La Dirección de la Sociedad considera que la Resolución de este asunto no tendrá efectos adversos significativos y por lo tanto no ha registrado ningún pasivo por esta cuestión al 30 de junio de 2020 ni al 31 de diciembre de 2019.

Tal lo indicado en el punto de tarifas, el plan de inversiones de la RTI se encuentra parcialmente sujeto a readecuación para compensar el efecto del diferimiento del ajuste semestral dispuesto en la Resolución SGE N° 521/19, ajuste que se encuentra actualmente postergado. La Sociedad presentó oportunamente su propuesta de readecuación al ENARGAS.

Finalmente ante el dictado de la Ley N° 27541 que declaró la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria energética, sanitaria y social, los términos del Decreto N° 278/20 y la situación de incertidumbre tarifaria, la Sociedad requirió al ENARGAS suspender las actuaciones vinculadas a los incumplimientos atribuidos respecto al plan de inversiones obligatorias de la RTI y la presentación de los compromisos de inversión bajo dicho proceso, hasta tanto se aclare la situación regulatoria, en especial la vigencia y aplicación del régimen tarifario que permita su desarrollo.

1.3 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 de la Sociedad son sensiblemente más altos durante los meses considerados invernales (de mayo a septiembre), en comparación con los restantes meses del año.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

2. Bases de presentación y principales políticas contables

La Sociedad prepara sus estados financieros condensados de periodo intermedio de acuerdo con las disposiciones vigentes de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") contenidas en el Capítulo III, Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013 y modificatorias). De acuerdo con el artículo 1 de dicha sección de las Normas, las sociedades emisoras de valores negociables deben presentar sus estados financieros condensados de periodo intermedio aplicando la Resolución Técnica N° 26 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), que dispone la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB"), sus modificatorias y circulares de adopción de la NIIF que la FACPCE dicte de acuerdo a lo establecido en aquella Resolución Técnica, y en particular para los estados financieros condensados de período intermedio deben aplicar la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 34 "Información Financiera Intermedia".

Para su medición y exposición, la Sociedad ha evaluado la aplicación de la interpretación N° 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios" ("CINIIF 12") que fija los lineamientos para la contabilización por parte de entidades privadas que prestan servicios públicos mediante un acuerdo de concesión de servicios o contrato de similar naturaleza.

Considerando los actuales términos y condiciones de la licencia de distribución de gas natural, la Sociedad concluyó que la licencia está fuera del alcance de la CINIIF 12, pues se considera que la misma posee un término indefinido porque la infraestructura nunca revertirá al concedente, y por las características de renovación de la licencia que dan un resultado similar al que resultaría de haber obtenido un derecho perpetuo para la operación de la infraestructura.

La evaluación realizada y las conclusiones alcanzadas por la Sociedad son consistentes con las de otras empresas de transporte y distribución de gas natural en la Argentina que están sujetas a las mismas regulaciones y acuerdos de licencia. La evaluación se realizó en forma conjunta, cuando las empresas de transporte y distribución adoptaron las NIIF en Argentina en el 2012, junto con la FACPCE, la BCBA (actualmente BYMA) y la CNV, y también considerando los aportes del ENARGAS con respecto a los aspectos regulatorios de los acuerdos de licencia. En este sentido la CNV emitió la Resolución General N° 613/2012, ratificando que la CINIIF 12 no aplica a las licencias de transporte y distribución de gas establecidas bajo el Marco Regulatorio Argentino.

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 2019 y se basan en aquellas NIIF vigentes al 30 de junio de 2020.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

Los presentes estados financieros condensados de período intermedio de Naturgy BAN S.A. han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 7 de agosto de 2020.

2.1 Bases de preparación y presentación

Unidad de medida

Los estados financieros al 30 de junio de 2020, incluyendo las cifras correspondientes al ejercicio anterior, han sido reexpresadas para considerar los cambios en el poder adquisitivo general de la moneda funcional de la Sociedad (el peso argentino) conforme a lo establecido en la NIC 29. Como resultado de ello, los estados financieros están expresados en la unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa.

De acuerdo con la NIC 29, la reexpresión de los estados financieros es necesaria cuando la moneda funcional de una entidad es la de una economía hiperinflacionaria. Para definir un estado de hiperinflación, la NIC 29 brinda una serie de pautas orientativas, no excluyentes, consistentes en (i) analizar el comportamiento de la población, los precios, la tasas de interés y los salarios ante la evolución de los índices de precios y la pérdida de poder adquisitivo de la moneda, y (ii) como una característica cuantitativa, que es la condición mayormente considerada en la práctica, comprobar si la tasa acumulada de inflación en tres años se aproxima o sobrepasa el 100%.

Si bien en los años recientes existió un crecimiento importante en el nivel general de precios, la inflación acumulada en tres años se había mantenido en Argentina por debajo del 100% acumulado en tres años. Sin embargo, debido a diversos factores macroeconómicos, la inflación trienal se ubicó en 2018 por encima de ese guarismo, a la vez que las metas del gobierno nacional, y otras proyecciones disponibles, indican que esta tendencia no se revertirá en el corto plazo.

A efectos de evaluar la mencionada condición cuantitativa, y también para reexpresar los estados financieros, la CNV ha establecido que la serie de índices a utilizar para la aplicación de la NIC 29 es la determinada por la FACPCE. Esa serie de índices combina el Índice de Precios al Consumidor ("IPC") Nacional publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC") a partir de enero de 2017 (mes base: diciembre 2016) con el IPIM publicado por el INDEC hasta esa fecha, computando para los meses de noviembre y diciembre de 2015, respecto de los cuales no se cuenta con información del INDEC sobre la evolución del IPIM, la variación en el IPC de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Considerando el mencionado índice, la inflación fue de 13,59% y 22,40% por los períodos de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019, respectivamente.

A continuación se incluye un resumen de los efectos de la aplicación de la NIC 29:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

Reexpresión del estado de situación financiera

(i) Las partidas monetarias (aquellas con un valor nominal fijo en moneda local) no se reexpresan, dado que ya se encuentran expresadas en la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período por el cual se informa. En un período inflacionario, mantener activos monetarios genera pérdida de poder adquisitivo y mantener pasivos monetarios genera ganancia de poder adquisitivo, siempre que tales partidas no se encuentren sujetas a un mecanismo de ajuste que compense en alguna medida esos efectos. La pérdida o ganancia monetaria se incluye en el resultado del período por el que se informa.

(ii) los activos y pasivos sujetos a cambios en función a acuerdos específicos, se ajustan en función a tales acuerdos.

(iii) Las partidas no monetarias medidas a sus valores corrientes al final del periodo sobre el que se informa, no se reexpresan a efectos de su presentación en el estado de situación financiera, pero el proceso de ajuste debe completarse para determinar en términos de unidad de medida homogénea los resultados producidos por la tenencia de esas partidas no monetarias.

(iv) Las partidas no monetarias medidas a costo histórico o a un valor corriente de una fecha anterior a la de cierre del período sobre el cual se informa se reexpresan por coeficientes que reflejen la variación ocurrida en el nivel general de precios desde la fecha de adquisición o revaluación hasta la fecha de cierre, procediéndose luego a comparar los importes reexpresados de esos activos con los correspondientes valores recuperables. Los cargos al resultado del período por depreciación de las propiedades, planta y equipo, y por amortización de activos intangibles, así como cualquier otro consumo de activos no monetarios se determinarán sobre la base de los nuevos importes reexpresados.

Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, las partidas sometidas a este proceso de reexpresión han sido las siguientes:

Propiedad, planta y equipo.
Intangibles
Existencias
Patrimonio neto

(v) Cuando proceda la activación de costos por préstamos en los activos no monetarios de conformidad con la NIC 23, no se capitaliza la porción de esos costos que compensan al acreedor de los efectos de la inflación.

Este proceso no afecta a la Sociedad en tanto no ha debido aplicar la NIC 23.

Firmado a los efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
 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

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)**

(vi) La reexpresión de los activos no monetarios en los términos de unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa sin un ajuste equivalente para propósitos fiscales, da lugar a una diferencia temporaria gravable y al reconocimiento de un pasivo por impuesto diferido cuya contrapartida se reconoce en el resultado del período.

Reexpresión del estado del resultado integral

Los gastos e ingresos se reexpresan desde la fecha de su registración contable, salvo aquellas partidas del resultado que reflejan o incluyen en su determinación el consumo de activos medidos en moneda de poder adquisitivo de una fecha anterior a la de registración del consumo, las que se reexpresan tomando como base la fecha de origen del activo con el que está relacionada la partida (p.e.: depreciación, desvalorización y otros consumos de activos valuados a costo histórico); y salvo también aquellos resultados que surgen de comparar dos mediciones expresadas en moneda de poder adquisitivo de diferentes fechas, para los cuales se requiere identificar los importes comparados, reexpresarlos por separado, y volver a efectuar la comparación, pero con los importes ya reexpresados.

La ganancia neta por el mantenimiento de activos y pasivos monetarios se presenta en una partida separada del resultado del período.

Reexpresión del estado de cambios en el patrimonio

(i) Todos los componentes del patrimonio se reexpresan aplicando el índice general de precios desde el principio del período, y cada variación de esos componentes se reexpresa desde la fecha de aportación o desde el momento en que la misma se produjo por cualquier otra vía.

Reexpresión del estado de flujos de efectivo

La NIC 29 requiere que todas las partidas de este estado se reexpresen en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período por el cual se informa.

El resultado monetario generado por el efectivo y equivalentes al efectivo se presenta en el estado de flujos de efectivo por separado de los flujos procedentes de las actividades de operación, inversión y financiación, como una partida específica de la conciliación entre las existencias de efectivo y equivalentes al efectivo al principio y al final del período.

Reclasificación de partidas

A los efectos de la presentación comparativa, se efectuaron las reclasificaciones necesarias sobre los estados financieros del ejercicio anterior para exponerlos sobre base uniformes. La modificación de la información comparativa, no implica cambios en las decisiones tomadas en base a ella.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

2.1.1 Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que han sido adoptadas por la Sociedad

La Sociedad ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2020:

Definición de materialidad o con importancia relativa (modificaciones a la NIC 1 y a la NIC 8)

En octubre de 2018 el IASB incluyó ciertas modificaciones a la NIC 1 “Presentación de estados financieros” y a la NIC 8 “Políticas contables, cambios en estimaciones contables y errores” con el objetivo de aclarar el concepto de materialidad y alinear dicha definición a las modificaciones introducidas en el Marco Conceptual.

Adicionalmente, dichas modificaciones incorporan nuevos conceptos que ayudan tanto a los preparadores de estados financieros como a sus usuarios a la preparación e interpretación de la información financiera incluida en ellos.

Aplica en forma prospectiva a los ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2020.

Las modificaciones al concepto de materialidad no han tenido un impacto significativo sobre los presentes estados financieros intermedios de la Sociedad.

Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB que no entran en vigencia

A continuación, se analizan las nuevas normas NIIF o modificaciones a las NIIF emitidas que aún no entraron en vigencia, que pueden afectar a la Sociedad.

Clasificación de deudas como corrientes y no corrientes (modificación a la NIC 1)

El 23 de enero de 2020 el IASB emitió clasificación de deudas como corrientes y no corrientes, que modifica a la NIC 1 Presentación de estados financieros. Las modificaciones afectan los requerimientos de la NIC 1 para la presentación de deudas.

Específicamente, clarifica los criterios para clasificar la deuda como no corriente. Como resultado de la pandemia de COVID-19 (ver nota 29.), el IASB decidió tentativamente publicar un borrador para discusión proponiendo la postergación de la fecha de aplicación de la modificación para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2023 (inicialmente para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2021).

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

2.2 Formatos de los estados financieros

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

- el Estado de Resultados Integrales condensado intermedio 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 Situación Financiera condensado intermedio 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 Cambios en el Patrimonio condensado intermedio ha sido preparado mostrando solamente la utilidad / (pérdida) del período.
- el Estado de Flujo de Efectivo condensado intermedio 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 condensados intermedios contienen todas las exposiciones requeridas por la NIC 34. También fueron incluidas algunas cuestiones adicionales requeridas por la Ley General de Sociedades N° 19.550 ("LGS") y/o regulaciones de la CNV.

Los presentes estados financieros condensados intermedios deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2019.

2.3 Empresa en marcha

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

2.4 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, quien es la 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.

El detalle de dicha información se expone en Nota 25.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

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 (ver nota 29) y riesgo de liquidez, alguno de los cuales son superiores a lo evaluado al 31 de diciembre de 2019.

Adicionalmente ver notas 1.2.2. y 1.2.3.

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.
- 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 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019:

Activos financieros a valor razonable al 30 de junio de 2020

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	1.576.210.221	-	-	1.576.210.221
Total Activos	1.576.210.221	-	-	1.576.210.221

Activos financieros a valor razonable al 31 de diciembre de 2019

Activos	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros a valor razonable				
- Fondos comunes de inversión	975.087.519	-	-	975.087.519
Total Activos	975.087.519	-	-	975.087.519

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

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 período.

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, el impuesto diferido, las provisiones para contingencias, la venta no facturada, las compensaciones derivadas de la aplicación de la Resolución N°508/17 del MINEM y los efectos relacionados con las diferencias de cambio en el precio de compra del gas natural, que no fueron trasladadas a tarifa. Los resultados e importes reales pueden diferir significativamente de las estimaciones efectuadas para la preparación de los presentes estados financieros condensados intermedios.

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 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.

5. Asuntos legales y regulatorios

En adición a lo ya descripto en las notas 1.2.3, 1.2.4. y 1.2.5, a continuación se detallan otras novedades respecto a aquellas situaciones relacionadas con aspectos legales y regulatorios que afectan a la Sociedad expuestos al cierre del ejercicio 2019. Las cifras incluidas en esta Nota están expresadas en valores históricos.

5.2 Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") - Diferencia de alícuota contribución al Sistema Único de Seguridad Social ("SUSS") (decreto 814/2001) por los períodos fiscales 7/2011 a 2/2017

Con fecha 2 de diciembre de 2019, la sociedad fue notificada por la AFIP de una nueva resolución mediante la cual se determinó una deuda por el período 3/2017 a 6/2019 en concepto de contribuciones al Sistema integrado Previsional Argentino ("SIPA) en

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

concepto de “diferencias detectadas por el uso de la alícuota establecida en el Art. 2 Inc. B) del Decreto N° 814/2001 (17%), correspondiendo aplicar, según la AFIP, la mencionada en el Art. 2 Inciso a) de la misma manda” (21%).

Esta nueva notificación sumada a la recibida el 6 de junio de 2018 que comprendía el período 07/2011 a 02/2017, totalizan un importe reclamado por el fisco que asciende a la suma de \$72,13 millones en concepto de capital, la suma de \$114,19 millones en concepto de intereses resarcitorios calculado al 30 de junio de 2020, en tanto que en concepto de multas el monto asciende a la suma de \$ 47,48 millones.

La Dirección de la Sociedad entiende que la aplicación de la alícuota del 17% es correcta. En este sentido, de acuerdo con el análisis efectuado, es admisible entender por “sociedades anónimas con simple participación estatal regidas por la Ley N° 19.550”, el caso de todas aquellas sociedades anónimas que tengan participación estatal minoritaria, cualquiera fuera el motivo por el cual se ha adquirido tal participación. Entran allí, entonces, las participaciones accionarias que Administración Nacional de la Seguridad Social (“ANSES”) informa tiene en determinadas sociedades anónimas, entre las que se encuentra incluida la Sociedad.

La Sociedad ha interpuesto en fecha 10 de julio de 2018 y en fecha 7 de febrero de 2020, recurso de impugnación contra ambas resoluciones respectivamente.

En tales condiciones y en relación con la mencionada determinación de la AFIP, en opinión de la Sociedad y sus asesores legales, se cuenta con argumentos sólidos y suficientes para hacer prevalecer su posición en instancia judicial.

Adicionalmente, la Dirección de la Sociedad y sus asesores legales consideran que existen altas probabilidades de que la Corte Suprema de Justicia de la Nación (“CSJN”) decrete la suspensión de los efectos de una eventual sentencia de la Cámara Federal de la Seguridad Social, no debiendo en consecuencia realizar la Sociedad pago alguno hasta el momento del dictado de una eventual sentencia de la CSJN. Consecuentemente, la Sociedad no ha registrado pasivo alguno por esta cuestión al 30 de junio de 2020.

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

	30.06.20	31.12.19
Valor residual al inicio del ejercicio	16.986.340.615	15.290.476.951
- Altas	625.070.600	2.752.252.325
- Depreciación	(550.768.527)	(1.056.388.661)
Valor residual al final del ejercicio	17.060.642.688	16.986.340.615

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

7. Intangibles

	30.06.20	31.12.19
Valor residual al inicio del ejercicio	701.370.469	635.412.817
- Altas	32.339.089	119.962.808
- Amortizaciones	(71.615.341)	(54.005.156)
Valor residual al final del ejercicio	662.094.217	701.370.469

El detalle de Intangibles se encuentra expuesto en el Anexo B.

8. Créditos fiscales

	30.06.20	31.12.19
No Corrientes		
Crédito por régimen de asistencia financiera ampliada	26.108.628	26.852.301
Total	26.108.628	26.852.301
Corrientes		
Impuesto al valor agregado	118.926.965	-
Impuesto a las ganancias	307.401.311	174.923.563
Total	426.328.276	174.923.563

9. Otros créditos

	30.06.20	31.12.19
No Corrientes		
Diversos	614.200	611.029
Partes relacionadas (Nota 26)	486.245.955	472.257.126
Anticipos a proveedores	1.386.031	50.918.252
Total	488.246.186	523.786.407
Corrientes		
Depósitos en garantía	1.332.789	1.304.822
Gastos pagados por adelantado (1)	75.453.722	3.741.138
Créditos a recuperar	17.113.091	19.440.890
Financiación instalaciones internas clientes	370.522	422.199
Partes relacionadas (Nota 26)	2.388.621	5.404.097
Fondo fiduciario subsidio patagónico	286.952.013	259.767.714
Diversos	34.151.378	42.745.084
Total	417.762.136	332.825.944

(1) El saldo incluye un importe de \$45.575.954 con Naturgy Energy Group S.A. (Nota 26)

Los valores razonables de los otros créditos corrientes y no corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, el monto de otros créditos cumple en su integridad con sus términos contractuales.

Los valores registrados de los otros créditos de la Sociedad están denominados en pesos argentinos, excepto los que se indican en el Anexo G.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

10. Existencias

Los materiales se componen de la siguiente manera:

	30.06.20	31.12.19
Materiales y repuestos	567.701	709.808
	<u>567.701</u>	<u>709.808</u>

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

	30.06.20	31.12.19
Gas en Planta Peak Shaving	144.508.301	90.999.406
	<u>144.508.301</u>	<u>90.999.406</u>

11. Créditos por ventas

	30.06.20	31.12.19
Deudores comunes	4.118.576.034	6.630.955.535
Programa de Uso Racional de la Energía	(4.013.718)	(4.569.951)
Resolución MINEM N°508/17 tarifa social	315.543.789	241.007.596
Gas y servicios suministrados pendientes de facturación	5.763.007.220	3.357.120.545
Previsión para deudores incobrables (Anexo E)	(1.363.502.511)	(1.224.678.182)
Total	<u>8.829.610.814</u>	<u>8.999.835.543</u>

Los valores razonables de los créditos por ventas corrientes no difieren significativamente de sus respectivos valores de libros al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

El saldo al 30 de junio de 2020 incluye el efecto de la Resolución SGE N° 336 que aplica con carácter excepcional un diferimiento de pago del 22% de las facturas de usuarios residenciales emitidas a partir del 1° de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019, que se recuperará a partir de las facturas emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 y por cinco períodos mensuales, iguales y consecutivos.

12. Efectivo y equivalente de efectivo

Para propósitos del estado de flujo de efectivo, 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 seis 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)**

	30.06.2020	31.12.19
Caja y bancos	229.224.448	501.478.789
Valores a depositar	125.911.611	68.608.708
Fondos comunes de inversión	1.576.210.221	975.087.519
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de situación financiera	<u>1.931.346.280</u>	<u>1.545.175.016</u>
Adelantos en cuenta corriente (Nota 19)	<u>(505.709.175)</u>	<u>(493.634.556)</u>
Efectivo y equivalente de efectivo en el estado de flujo de efectivo	<u>1.425.637.105</u>	<u>1.051.540.460</u>

13. Resultado por acción

El resultado por acción ordinaria ha sido calculado como el cociente entre los resultados de los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019, respectivamente, y el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación, que a dichas fechas asciende a 325.539.966 acciones.

Al 30 de junio de 2020 y 2019 no existen transacciones que tengan efecto dilutivo, por lo tanto el resultado por acción básico y diluido son iguales.

El 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.

	30.06.20	30.06.19
Resultado por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad	1,074	7,652
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	325.539.966	325.539.966

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

14. Otras deudas

No Corrientes	30.06.20	31.12.19
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	65.734.706	71.464.441
Total	<u>65.734.706</u>	<u>71.464.441</u>
Corrientes	30.06.20	31.12.19
Diversas	5.531.488	5.706.630
Ingresos a distribuir por desplazamiento de redes	3.262.413	9.561.944
Total	<u>8.793.901</u>	<u>15.268.574</u>

15. Otras Deudas fiscales

No Corriente	30.06.20	31.12.19
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	1.917.000	2.620.737
Total	<u>1.917.000</u>	<u>2.620.737</u>
Corriente	30.06.20	31.12.19
Deuda planes de pago AFIP y rég. de asistencia financiera ampliada	623.731	769.913
Impuesto al valor agregado	-	2.603.502
Impuesto sobre los ingresos brutos	199.839.832	119.518.869
Otros impuestos nacionales, provinciales y municipales	167.289.057	263.016.265
Total	<u>367.752.620</u>	<u>385.908.549</u>

16. Deudas comerciales

	30.06.20	31.12.19
No Corrientes		
Proveedores diversos	13.430.884	16.253.597
Total	<u>13.430.884</u>	<u>16.253.597</u>
Corrientes		
Compras de gas	8.616.195.225	9.019.686.446
Compras de transporte	391.865.458	910.465.433
Programa de Uso Racional de la Energía	2.878.350	3.269.345
Fideicomiso gasoductos Norte y Sur	16.745.903	19.690.588
Fondo fiduciario decreto PEN N°2067	37.359.887	42.482.479
Partes relacionadas (Nota 26)	56.258.145	143.033.834
Bonificaciones por consumos	14.595.350	16.769.928
Provisión facturas a recibir	392.715.760	354.222.916
Facturas proveedores diversos	681.370.790	402.508.767
Total	<u>10.209.984.868</u>	<u>10.912.129.736</u>

Los saldos al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 de compras de gas y compras de transporte incluyen el efecto de la Resolución SGE N° 336 que aplicó con carácter excepcional un diferimiento de pago del 22% de las facturas de usuarios residenciales emitidas a partir del 1° de julio de 2019 y hasta el 31 de octubre de 2019,

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

que se está recuperando a partir de las facturas emitidas desde el 1° de diciembre de 2019 y por cinco períodos mensuales, iguales y consecutivos.

17. Previsiones

	Previsiones
Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020	
Saldos iniciales al 1° de enero de 2020	160.979.586
Incrementos	13.057.270
Efecto RECPAM	(20.300.421)
Saldos finales al 30 de junio de 2020	153.736.435

18. Remuneraciones y deudas sociales

	30.06.20	31.12.19
Cargas sociales a pagar	27.442.200	46.954.034
Otras deudas sociales	177.218.113	70.053.117
Total deudas por beneficios al personal	204.660.313	117.007.151

19. Deudas bancarias y financieras

	30.06.20	31.12.19
Préstamos financieros corrientes		
Deuda por capital		
Préstamo banco HSBC	41.666.667	94.658.333
Préstamo banco Comafi	150.000.000	-
Préstamo banco Galicia	300.000.000	-
Préstamo banco Santander	400.000.000	-
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	505.709.175	493.634.556
Deuda por interés y otros		
Préstamo banco HSBC, Comafi, Galicia y Santander	14.229.852	1.584.625
Acuerdos de adelanto en cuenta corriente	34.933.692	21.986.847
Total	1.446.539.386	611.864.361

19.1 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

capital de trabajo y/o para cualquiera de los destinos previstos en el inciso 2º del artículo 36 de la Ley N°23.576.

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.

En la Asamblea Ordinaria de la Sociedad celebrada el 23 de abril de 2018, se resolvió la ampliación del monto máximo del prospecto del Programa de Obligaciones Negociables Simples, no convertibles a acciones de la Sociedad, por lo cual se aprueba el aumento de la emisión de obligaciones negociables no convertibles a acciones por un importe de \$1.500 millones, fijando el máximo en un importe de \$2.000 millones. En la Asamblea Ordinaria de la Sociedad celebrada el 23 de abril de 2020, se resolvió la ampliación del monto máximo del prospecto del Programa de Obligaciones Negociables Simples, no convertibles a acciones de la Sociedad, por lo cual se aprueba el aumento de la emisión de obligaciones negociables no convertibles a acciones por un importe de \$3.000 millones, fijando el máximo en un importe de \$5.000 millones.

Al 30 de junio de 2020 no existe deuda emitida bajo el Programa Global de Obligaciones Negociables.

19.2 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 a \$1.000 millones, a no

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

pagar dividendos por encima de \$100 millones por el ejercicio a finalizado 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 finalizado 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 30 de junio de 2020 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones inherentes a este contrato de préstamo.

19.3 Contrato de Préstamo bilateral Banco Comafi S.A.

Con fecha 21 de abril de 2020 se suscribió con el Banco Comafi S.A. una solicitud de crédito por \$ 150 millones de carácter bilateral cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo, inversiones y refinanciación de pasivos. Se acordó la cancelación del capital e interés al vencimiento (20 de julio de 2020). Los intereses se devengan a tasa fija.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones y compromisos inherentes a este contrato de préstamo.

19.4 Contrato de Préstamo bilateral Banco Galicia S.A.

Con fecha 24 de abril de 2020 se suscribió una solicitud de crédito por \$ 300 millones de carácter bilateral con el Banco Galicia S.A. cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo, inversiones y refinanciación de pasivos. La cancelación del capital se acordó al vencimiento del préstamo (24 de diciembre de 2020), y el pago de intereses se fijó en forma mensual y consecutiva siendo el primero el 24 de mayo de 2020. Los mismos se devengan a tasa variable.

Al 30 de junio de 2020 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones y compromisos inherentes a este contrato de préstamo.

19.5 Contrato de Préstamo bilateral Banco Santander S.A.

Con fecha 28 de abril de 2020 se suscribió una solicitud de crédito por \$ 400 millones de carácter bilateral con el Banco Santander Río S.A. cuyos fondos fueron utilizados para capital de trabajo, inversiones y refinanciación de pasivos. Se acordó la cancelación del

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

capital en 7 cuotas mensuales, con 6 meses de gracia, siendo el vencimiento de la primera cuota el 28 de octubre de 2020 y la última cuota el 24 de abril de 2021. El pago de intereses se acordó de forma mensual comenzando el 28 de mayo de 2020, devengando los mismos a tasa variable.

El acuerdo vigente contempla que la Sociedad se compromete a mantener durante la vigencia del préstamo los siguientes compromisos financieros: (i) evitar que el patrimonio neto, valuado según los principios de contabilidad generalmente aceptados en la República Argentina, sea inferior a \$10.000 millones, y (ii) no elevar, en ningún momento, por sobre el cociente (3,0x) su índice de endeudamiento bancario y financiero, medido sobre la relación entre el total del pasivo en concepto de operaciones financieras, bancarias y/o comerciales de carácter financiero, sobre el total del patrimonio neto, sin autorización previa y por escrito del banco.

Al 30 de junio de 2020 y hasta la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad ha dado cumplimiento a todas las obligaciones y compromisos inherentes a este contrato de préstamo.

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

Con el objeto de optimizar su flujo de fondos la Sociedad utiliza acuerdos con entidades bancarias de adelanto en cuenta corriente. Al 30 de junio de 2020, la Sociedad adeuda \$34.933.692 en concepto de intereses por acuerdos y las líneas de créditos vigentes son los siguientes:

Banco	Monto	Tasa	Vencimiento
HSBC	505.709.175	49,75%	09/12/2020

Con fecha posterior, la Sociedad cancelo en su totalidad los mencionados intereses.

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

20. Ingresos por ventas y servicios

	30.06.20	30.06.19
Ventas de gas ⁽¹⁾	10.955.744.680	13.589.042.933
Ingresos por servicios de transporte y/o distribución de gas	2.163.333.729	2.712.033.158
Ingresos por otras ventas y servicios	152.743.050	170.034.953
Total	13.271.821.459	16.471.111.044

(1) Incluye \$244,6 millones y \$481,3 millones ajustados por inflación al 30 de junio de 2020 de tarifa social y otros beneficios de similares características según lo establecido por la Resolución N°508/17 del MINEM al 30 de junio de 2020 y 2019, respectivamente, siendo la Subsecretaría de Recursos Hidrocarburíferos de la Secretaría de Gobierno de Energía la emisora de los pagos (Nota 1.2.1)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

21. Otros ingresos

	30.06.20	30.06.19
Ventas varias y otros servicios	13.030.288	24.381.756
Partes relacionadas (Nota 26)	917.528	11.058.645
Resultado venta de Propiedad, planta y equipo	-	1.036.014
Indemnizaciones por daños y desplazamientos de la red	5.196.160	6.497.579
Penalizaciones e incumplimientos de proveedores	2.713.288	75.201
Total	21.857.264	43.049.195

22. Resultados financieros netos

	30.06.20	30.06.19
Generados por activos		
Intereses de operaciones comerciales	269.628.609	162.414.592
Intereses de operaciones financieras y otros	142.971.445	83.972.009
Diferencia de cambio	118.726.720	271.643.850
Total generados por activos	531.326.774	518.030.451
Generados por pasivos		
Intereses sobre deudas bancarias, financieras y comerciales	(537.438.989)	(525.531.632)
Otros gastos financieros	(9.769.840)	(21.608.998)
Diferencia de cambio	(22.171.931)	(95.665.211)
Total generados por pasivos	(569.380.760)	(642.805.841)
Resultados financieros netos - (pérdida)	(38.053.986)	(124.775.390)

23. Impuesto a las ganancias e impuesto diferido

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

Activos diferidos	Previsión deudores incobrables	Diferencia en criterios de imputación (1)	Ajuste por inflación impositivo	Total
	\$	\$	\$	\$
Saldos al 31 de diciembre de 2019	330.731.888	72.026.575	157.181.891	559.940.354
- Variación	(39.142.691)	19.362.000	(61.387.411)	(81.168.102)
Saldos al 30 de junio de 2020	291.589.197	91.388.575	95.794.480	478.772.252

(1) De gastos, provisiones, crédito TOEP e ingresos por desplazamiento de redes.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)**

Pasivos diferidos	Propiedad, Planta y Equipo	Total
	\$	\$
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(9.626.570)	(9.626.570)
- Variación	5.489.044	5.489.044
Saldos al 30 de junio de 2020	(4.137.526)	(4.137.526)

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

	30.06.20
Cargo por Impuesto a las ganancias	(142.866.766)
Diferencia en el impuesto a las ganancias del ejercicio anterior	(37.021.739)
Relacionado con el origen y reversion de diferencias temporarias	(75.679.059)
Total impuesto a las ganancias	(255.567.564)

Reforma Tributaria en Argentina

El 29 de diciembre de 2017 el PEN promulgó la Ley N° 27.430 – de Reforma Fiscal. Esta ley ha introducido varios cambios en el tratamiento del impuesto a las ganancias cuyos componentes clave fueron los siguientes:

Alícuota de Impuesto a las ganancias: La alícuota del Impuesto a las Ganancias para las sociedades argentinas se reducirá gradualmente desde el 35% al 30% para los ejercicios fiscales que comiencen a partir del 1° de enero de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2019 y al 25% para los ejercicios fiscales que comiencen a partir del 1° de enero de 2020, inclusive.

La Ley N° 27541 – Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva, publicada en el Boletín Oficial el 23 de diciembre de 2019, suspende hasta los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2021 inclusive lo dispuesto en el artículo 86 incisos d) y e) de la ley 27.430, esto es la aplicación de la alícuota del 25% para los ejercicios 2020 y 2021, fijando para estos ejercicios una alícuota del 30%.

Impuesto a los dividendos: Se introduce un impuesto sobre los dividendos o utilidades distribuidas, entre otros, por sociedades argentinas o establecimientos permanentes a: personas humanas, sucesiones indivisas o beneficiarios del exterior, con las siguientes consideraciones: (i) los dividendos derivados de las utilidades generadas durante los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019 estarán sujetos a una retención del 7%; y (ii) los dividendos originados por las

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

ganancias obtenidas por ejercicios iniciados a partir del 1º de enero de 2020 en adelante estarán sujetos a una retención del 13%.

La mencionada Ley N° 27541, estableció con el mismo alcance señalado anteriormente, que se suspende la aplicación de la retención del 13% para los dividendos originados por las ganancias de los ejercicios 2020 y 2021, correspondiendo considerar para estos ejercicios la alícuota de retención del 7%.

Los dividendos originados por beneficios obtenidos hasta el ejercicio anterior al iniciado a partir del 1º de enero de 2018 seguirán sujetos, para todos los beneficiarios de los mismos, a la retención del 35% sobre el monto que exceda las ganancias acumuladas distribuibles libres de impuestos (período de transición del impuesto de igualación)

Revalúo impositivo: La normativa establecía que, a opción de las sociedades, se podía realizar el revalúo impositivo de los bienes situados en el país y que se encuentran afectados a la generación de ganancias gravadas. El impuesto especial sobre el importe del revalúo depende del bien, siendo de un 8% para los bienes inmuebles que no posean el carácter de bienes de cambio, del 15% para los bienes inmuebles que posean el carácter de bienes de cambio, y del 10 % para bienes muebles y el resto de los bienes. Una vez que se ejerce la opción por determinado bien, todos los demás bienes de la misma categoría deben ser revaluados. El resultado impositivo que origine el revalúo no está sujeto al impuesto a las ganancias y el impuesto especial sobre el importe del revalúo no será deducible de dicho impuesto.

Con fecha 27 de marzo de 2019, la Sociedad ingresó a dicho revalúo. El impuesto especial determinado ascendió a \$369.199.232 a moneda de la fecha de su determinación, el cual se canceló a través de un plan de facilidades de pago establecido según la Resolución General N° 4249.

Actualizaciones de deducciones: Las adquisiciones o inversiones efectuadas en los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1 de enero de 2018, se actualizarán sobre la base de las variaciones porcentuales del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) que suministre el Instituto Nacional de Estadística y Censos, situación que incrementará la amortización deducible y su costo computable en caso de venta. Mediante la Ley 27.468 se modifica la nota (1) de la planilla del inciso a) del artículo 283 de la Ley 27.430, resultando entonces aplicable el Índice de Precios al Consumidor Nivel General (IPC).

Ajuste por inflación integral impositivo

La Ley N° 27430 con las modificaciones de las leyes N° 27.468 y N° 27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1º de enero de 2018, lo siguiente:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

- (a) el ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del IPC que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- (b) respecto del primer, segundo y tercer ejercicio iniciados a partir del 1º de enero de 2018 el procedimiento será aplicable en caso que la variación del IPC, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente; y
- (c) el efecto del ajuste por inflación impositivo positivo o negativo correspondiente al primer y segundo ejercicio fiscal iniciados a partir del 1º de enero de 2019, debe imputarse un sexto al ejercicio fiscal en que se determine el ajuste y los cinco sextos restantes en los periodos fiscales inmediatos siguientes;
- (d) para los ejercicios fiscales iniciados a partir del 1º de enero de 2021 se podrá deducir el 100% del ajuste en el año en el cual se determina.

A la fecha de cierre de un período intermedio, corresponde evaluar si al cierre del ejercicio fiscal se cumplirán las condiciones que establece la ley de impuesto a las ganancias para practicar el ajuste por inflación impositivo. El impuesto a las ganancias corriente y diferido ha sido registrado en el período finalizado el 30 de junio de 2020, incorporando los efectos que se desprenden de la aplicación del ajuste por inflación impositivo en los términos previstos en la ley.

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:

	30.06.2020
	\$
Ganancia contable antes del impuesto a las ganancias del período	605.231.279
Tasa del impuesto vigente	30,00%
Subtotal aplicando la tasa impositiva vigente al resultado del período	(181.569.384)
Diferencias originadas en:	
- Otras diferencias permanentes	(37.632.524)
- Diferencia en el impuesto a las ganancias del ejercicio anterior	(37.021.739)
- Gastos no deducibles impositivamente	656.083
Impuesto a las ganancias contabilizado - pérdida	(255.567.564)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

24. Costo de ventas, gastos de administración y comercialización

Rubros	30.06.20				30.06.19
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total
		administración	comercialización		
	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	6.267.459.552	-	-	6.267.459.552	7.730.603.391
Compra de transporte	2.560.998.296	-	-	2.560.998.296	3.278.833.677
Variación de existencias	(60.644.511)	-	-	(60.644.511)	6.497.828
Remuneraciones y otros beneficios al personal	276.212.115	244.094.427	122.047.213	642.353.755	557.229.599
Bono de participación de personal	36.105	31.907	15.954	83.966	11.841.869
Cargas sociales	45.913.169	40.574.429	20.287.214	106.774.812	113.475.391
Honorarios de directores y síndicos	-	7.627.846	-	7.627.846	3.460.770
Honorarios por servicios profesionales	1.723.347	49.115.400	35.328.621	86.167.368	118.950.646
Honorarios operador técnico	42.245.803	-	-	42.245.803	24.069.858
Materiales diversos	29.944.384	-	-	29.944.384	44.078.601
Servicios y suministros de terceros	194.704.908	107.423.398	369.267.930	671.396.236	704.513.505
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	3.846.887	188.497.471	192.344.358	192.164.588
Arrendamientos	-	6.813.348	6.042.026	12.855.374	13.607.053
Servidumbre	19.725	-	-	19.725	971.971
Transportes y viajes	-	-	17.901	17.901	257.213
Materiales de oficina	269.540	124.403	297.185	691.128	1.848.263
Viajes y estadías	226.005	1.853.243	180.804	2.260.053	5.848.124
Primas de seguros	18.108.435	2.012.048	-	20.120.483	19.800.494
Desafectación de "PP&E" por redes	27.026	-	-	27.026	-
Reparación y conservación de "PP&E"	199.894.293	15.900.682	11.357.630	227.152.606	241.695.053
Depreciación de "PP&E"	535.700.938	5.529.075	33.174.450	574.404.463	548.936.542
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(23.635.936)	-	-	(23.635.936)	(44.183.867)
Amortización de intangibles	71.615.341	-	-	71.615.341	21.343.819
Impuestos, tasas y contribuciones	259.472.069	25.947.207	579.487.621	864.906.897	868.731.103
Publicidad y propaganda	-	-	10.768.156	10.768.156	15.487.870
Cargo por juicios y contingencias	-	5.970.984	-	5.970.984	7.681.377
Cargo por deudores incobrables	-	-	303.176.529	303.176.529	238.090.282
Gastos y comisiones bancarias	-	2.460.285	120.553.981	123.014.266	146.653.360
Gastos diversos	55.181	1.820.936	3.641.874	5.517.991	6.937.226
Total al 30 de junio de 2020	10.420.345.785	521.146.505	1.804.142.560	12.745.634.850	
Total al 30 de junio de 2019	12.565.415.770	522.889.515	1.791.120.321		14.879.425.606

25. 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.

Al 30.06.2020	Comité de		
	Dirección (*)	NIIF	Ajustes(*)
	millones de \$	millones de \$	millones de \$
Ingresos por ventas y servicios y otros ingresos	13.293,7	13.271,8	21,9 a)
Costo de ventas y gastos	(11.814,1)	(12.745,6)	931,6 a)
Resultado operativo	1.479,6	526,2	953,5
Otros gastos	(931,6)	-	(931,6) a)
Otros Ingresos	-	21,9	(21,9) a)
Resultados financieros netos	(38,1)	(38,1)	-
Resultado por exposición a cambios en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	95,2	95,2	-
Impuesto a las ganancias	(255,6)	(255,6)	-
Resultado del ejercicio - ganancia	349,6	349,6	-

a) Corresponde otros ingresos, 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 condensados intermedios)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

26. Transacciones entre partes relacionadas

Los saldos y los resultados por operaciones con Naturgy Energy Group S.A. Sucursal Argentina son los siguientes:

	30.06.20	30.06.19	31.12.19
	\$	\$	\$
Otros créditos	1.091.057	2.035.586	49.990
Deudas comerciales	41.358.298	85.735.263	124.144.548
Otros ingresos netos			
Honorarios por servicios de teneduría de libros	859.100	877.417	1.395.112
	859.100	877.417	1.395.112
Gastos operativos			
Honorarios operador técnico según CAT ⁽¹⁾	42.245.803	20.141.313	94.968.646
Contrato de servicios de personal	17.448.728	25.699.944	40.897.402
	59.694.531	45.841.257	135.866.048

- (1) Bajo el Contrato de Asistencia Técnica ("CAT") celebrado en oportunidad del inicio de operaciones a partir de la privatización, por las exigencias del propio Marco del Gas vigente, Naturgy Energy Group S.A. (ex Gas Natural SDG, S.A) provee asistencia técnica a la Sociedad, habiéndose previsto una contraprestación, como honorario por asistencia técnica igual al mayor valor entre US\$ 375.000 y el 7% de la ganancia antes del impuesto a las ganancias y resultados financieros, determinado ello en forma trimestral. Luego, por aplicación de la Ley N° 25.561 de Emergencia Económica del 6 de enero de 2002 y el Decreto N° 214/02, este contrato fue pesificado sin que ello implicara modificación y/o novación de las obligaciones contractuales. Con motivo de la crisis económica sufrida por el país en 2018, y a partir de la necesidad de una mejor determinación de los servicios a prestar en lo sucesivo por el Operador Técnico y su adecuada retribución; las partes redujeron la asistencia técnica y honorario inherente para los ejercicios 2018, 2019 y el primer semestre de 2020, sin perjuicio para lo sucesivo, de una mejor y más precisa especificación del objeto de los servicios objeto del CAT, lo que se encuentra en revisión a la fecha de los presentes estados financieros.

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

	30.06.20	30.06.19	31.12.19
	\$	\$	\$
Otros créditos	-	168.888	22.300
Deudas comerciales	4.835.700	6.067.299	8.738.281
Propiedad, Planta y Equipo			
Servicios de construcción de acometidas	-	7.034.231	6.252.895
	-	7.034.231	6.252.895
Otros ingresos netos			
Servicios varios	58.428	150.142	252.200
	58.428	150.142	252.200
Gastos operativos			
Centros integrales de pagos	27.357.535	35.195.509	60.719.298
	27.357.535	35.195.509	60.719.298

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

Los saldos y los resultados por operaciones con Naturgy Energy Group S.A. son los siguientes:

	<u>30.06.20</u>	<u>30.06.19</u>	<u>31.12.19</u>
	<u>\$</u>	<u>\$</u>	<u>\$</u>
Otros créditos	<u>531.821.909</u>	<u>461.875.502</u>	<u>472.257.126</u>
Deudas comerciales	<u>10.064.147</u>	<u>8.878.483</u>	<u>10.108.506</u>
Otros ingresos netos			
Contrato de servicios de personal	-	10.031.086	-
	<u>-</u>	<u>10.031.086</u>	<u>-</u>
Gastos operativos			
Servicios informáticos	144.042.275	63.634.829	-
	<u>144.042.275</u>	<u>63.634.829</u>	<u>-</u>

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

	<u>30.06.20</u>	<u>30.06.19</u>	<u>31.12.19</u>
	<u>\$</u>	<u>\$</u>	<u>\$</u>
Otros créditos	<u>1.297.564</u>	<u>24.282.651</u>	<u>5.331.807</u>
Deudas comerciales	<u>-</u>	<u>3.809.232</u>	<u>42.499</u>
Ingresos por ventas y servicios			
Ventas de transporte	63.972.397	-	52.911.193
	<u>63.972.397</u>	<u>-</u>	<u>52.911.193</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

27. Apertura de créditos y deudas según su vencimiento

La apertura por vencimiento de créditos es la siguiente:

	Créditos a vencer			Tasa de interés promedio anual	Total a vencer	Total General
	De plazo vencido (*)	sin interés	con interés			
	\$	\$	\$		\$	\$
sin plazo establecido corriente	-	74.206.711	-	-	74.206.711	74.206.711
sin plazo establecido no corriente	-	26.108.628	-	-	26.108.628	26.108.628
de 0 a 6 meses	2.343.621.700	7.317.398.825	370.522	9,50%	7.317.769.347	9.661.391.047
de 6 a 12 meses	519.911.859	73.088.733	-	-	73.088.733	593.000.592
de 1 a 3 años	510.483.341	-	-	-	-	510.483.341
de 3 a 5 años	85.642.856	-	-	-	-	85.642.856
más de 5 años	112.479.190	488.246.186	-	-	488.246.186	600.725.376
	3.572.138.946	7.979.049.083	370.522		7.979.419.605	11.551.558.551
Previsión deudores incobrables	(1.363.502.511)	-	-	-	-	(1.363.502.511)
Total	2.208.636.435	7.979.049.083	370.522		7.979.419.605	10.188.056.040

(*) pudiendo devengar intereses.

La apertura por vencimiento de deudas bancarias y financieras, y de otros pasivos en general es la siguiente:

	Deudas bancarias y financieras			Otros pasivos en general					Total a vencer	Total general
	A vencer		Tasa de interés promedio anual	De plazo vencido		A vencer				
	sin interés	con interés		con interés	Tasa de interés promedio anual	sin interés	con interés			
	\$	\$		\$		\$	\$	\$		
sin plazo establecido corriente	-	-	-	-	-	187.025.326	-	-	187.025.326	187.025.326
menos de 3 meses	49.163.544	655.709.176	42,13%	-	-	7.737.309.030	23.497.223	56,00%	8.465.678.973	8.465.678.973
de 3 a 6 meses	-	341.666.666	31,17%	57.770.131	-	4.391.992	837.364.767	56,00%	1.183.423.425	1.241.193.556
de 6 a 9 meses	-	-	-	1.740.156.023	-	9.054.892	201.733	56,00%	9.256.625	1.749.412.648
de 9 a 12 meses	-	400.000.000	33,41%	213.193.046	-	815.603	202.951	56,00%	401.018.554	614.211.600
de 1 a 2 años	-	-	-	97.370.078	*	9.977.852	394.138	56,00%	10.371.990	107.742.068
de 2 a 3 años	-	-	-	36.507.302	-	9.977.852	761.432	56,00%	10.739.284	47.246.586
de 3 a 4 años	-	-	-	34.020	-	3.262.410	761.432	56,00%	4.023.842	4.057.862
de 4 a 5 años	-	-	-	34.020	-	3.262.410	-	-	3.262.410	3.296.430
más de 5 años	-	-	-	-	-	52.685.064	-	-	52.685.064	52.685.064
Total	49.163.544	1.397.375.842		2.145.064.620		8.017.762.431	863.183.676		10.327.485.493	12.472.550.113

(*) Sujeto a negociación

28. Contexto Económico y emergencia sanitaria COVID-19

El 10 de diciembre de 2019 asumió un nuevo gobierno nacional y ha comenzado un proceso de cambios estableciendo prioridad en encarar soluciones para las dificultades en las áreas económica y social. A tales fines, inició gestiones para renegociar el pago de la deuda externa, ha incorporado restricciones cambiarias y otras medidas destinadas a preservar las reservas del Banco Central de la República Argentina, disminuir el déficit fiscal y obtener mejoras en la capacidad productiva. En el orden interno, a normalizar las principales variables macroeconómicas, disminuir la inflación, y resolver necesidades inmediatas de los sectores más vulnerables de la sociedad, instalando un concepto de solidaridad que conlleva, entre otros aspectos, a una mayor presión impositiva sobre

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al 30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)

aquellos sectores que el gobierno estima cuentan con mayor capacidad contributiva. Mayor detalle de todas estas medidas, se encuentran expuestas en Nota 37 de nuestros Estados Financieros al 31 de diciembre de 2019.

Emergencia sanitaria COVID-19

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2019, la Organización Mundial de la Salud declaró al brote de coronavirus (COVID-19) como una pandemia. La situación de emergencia sobre la salud pública se expandió prácticamente en todo el mundo y los distintos países han tomado diversas medidas para hacerle frente. Esta situación y las medidas adoptadas han afectado significativamente la actividad económica internacional con impactos diversos en los distintos países y sectores de negocio.

Mediante Decreto N° 543/2020 de fecha 19/06/2020 el PEN prorrogó por ciento ochenta (180) días adicionales el plazo por el cual la Ley N° 27.541 de “Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el marco de Emergencia Pública” facultaba al PEN a no incrementar las tarifas de electricidad y gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un proceso de renegociación de la revisión tarifaria integral vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario. Ver Nota 1.2 “Marco Regulatorio” de estos Estados Financieros.

También mediante el mencionado Decreto, se amplió la medida de abstención de cortes ante la falta de pago de hasta 6 facturas dispuesto por el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 311/2020 de fecha 24/03/2020, el que ordenó la abstención de cortes de servicio a los usuarios alcanzados por dicha medida en caso de mora o falta de pago de hasta 3 facturas consecutivas o alternas, cuyos vencimientos hubieran operado a partir del 1° de marzo de 2020 y que ordena además otorgar a los usuarios, planes de facilidades de pago para cancelar las deudas que se generen durante el plazo de vigencia de las medidas aquí dispuestas, conforme las pautas que establezcan los entes reguladores.

En el actual contexto el ENARGAS dictó otras normas particulares en materia de atención al público, lectura de medidores y estimación de consumos.

La Dirección de la Sociedad se encuentra monitoreando permanentemente los potenciales efectos de esta cuestión y estima, en base a la información y los efectos conocidos a la fecha, que esta situación generará un impacto adverso sobre la situación financiera de la Sociedad para los meses venideros, pero no se espera que genere efectos adversos significativos en la continuidad de las operaciones de la Sociedad. La Sociedad continuará evaluando los efectos, extensión y duración de esta cuestión, lo que dependerá de la gravedad de la emergencia sanitaria y del éxito de las medidas tomadas y que se tomen en el futuro.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Naturgy BAN S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS INTERMEDIOS al
30 de junio de 2020 y 2019 (cont.)****29. Libros rubricados**

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros y debido a que el Poder Ejecutivo Nacional estableció el aislamiento social, preventivo y obligatorio con motivo del brote del coronavirus (COVID-19) (ver nota 28), la Sociedad se vio imposibilitada de proceder con la transcripción del libro Inventario y Balances, Libro diarios, Libro de IVA y demás documentación pertinente correspondiente al trimestre finalizado el 30 de junio de 2020.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Anexo A

Propiedad, planta y equipo

Estados financieros al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019

Cuenta principal	Valores Originales					Depreciaciones					Neto resultante al 30.06.20	Neto resultante al 31.12.19
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transfe- rencias	Bajas	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del ejercicio		Bajas	Acumuladas al cierre del período		
							Alicuota	Monto				
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	%	\$	\$	\$	\$	\$
Terrenos	95.097.507	-	-	-	95.097.507	-	-	-	-	-	95.097.507	95.097.507
Edificios y construcciones civiles	672.844.525	-	-	-	672.844.525	380.133.821	2	8.937.031	-	389.070.852	283.773.673	292.710.704
Instalaciones de edificios	311.659.273	-	16.568.366	-	328.227.639	244.926.959	5	6.853.210	-	251.780.169	76.447.469	66.732.314
Gasoductos de alta presión	344.790.301	-	58.760	-	344.849.061	239.949.253	3,33	5.424.201	-	245.373.454	99.475.606	104.841.048
Ramales de alta presión	3.506.474.358	-	-	-	3.506.474.358	2.202.777.114	3,33	56.899.530	-	2.259.676.644	1246.797.714	1303.697.244
Conductos y sistemas media y baja presión	17.978.664.233	-	514.689.480	(12.090)	18.493.341.622	10.272.561.154	3,33-2-10	262.645.719	(12.090)	10.535.194.783	7.958.146.840	7.706.103.079
Otras planta industriales	19.12.784.657	-	-	-	19.12.784.657	1800.325.064	3,33-2-4-5-2-20	26.782.979	-	1827.108.043	85.676.614	112.459.593
Estaciones regulación y medición de presión	1.866.420.588	-	-	-	1.866.420.588	594.113.035	4	36.825.065	-	630.938.100	1.235.482.488	1.272.307.553
Instalaciones de medidores de consumo	4.948.288.225	99.261.196	62.139.542	(1.431.836)	5.108.257.126	1.886.753.717	6,67-4-5-20	114.433.331	(1.431.836)	1.999.755.212	3.108.501.914	3.061.534.508
Otras instalaciones técnicas	1.194.886.836	-	-	-	1.194.886.836	758.616.253	4	22.252.749	-	780.869.002	414.017.834	436.270.583
Maquinarias y herramientas	110.868.325	19.017.767	-	-	129.886.092	27.383.449	10-20	5.827.584	-	33.211.033	96.675.059	83.484.876
Equipos informáticos y telecomunicaciones	208.983.580	6.314.249	33.203	-	215.331.032	98.564.430	33,3-10-29,2-20	11.876.672	-	110.441.102	104.889.930	110.419.150
Vehículos	165.413.152	-	-	-	165.413.152	146.821.169	20	14.706.462	-	161.527.631	3.885.521	18.591.983
Muebles y útiles	25.005.230	-	-	-	25.005.230	10.163.693	10-20	939.930	-	11.103.623	13.901.607	14.841.537
Materiales	526.114.579	79.489.558	(62.139.542)	-	543.464.596	-	-	-	-	-	543.464.596	526.114.579
Line pack	2.907.426	-	-	-	2.907.426	-	-	-	-	-	2.907.426	2.907.426
Obras en curso	3.678.290.951	420.987.830	(531.349.808)	-	3.567.928.973	-	-	-	-	-	3.567.928.973	3.678.290.951
Subtotal	37.549.493.746	625.070.600	-	(1.443.926)	38.173.120.420	18.663.089.111		574.404.463	(1.443.926)	19.236.049.648	18.937.070.772	18.886.404.635
Regularizadora bienes transferidos por terceros	(3.670.156.758)	-	-	-	(3.670.156.758)	(1.770.092.738)	10-5-3,33-2	(23.635.936)	-	(1.793.728.674)	(1.876.428.084)	(1.900.064.020)
Total período actual	33.879.336.988	625.070.600	-	(1.443.926)	34.502.963.662	16.892.996.373	-	550.768.527	(1.443.926)	17.442.320.974	17.060.642.688	
Total ejercicio anterior	31.142.185.424	2.752.252.325	-	(15.100.761)	33.879.336.988	15.851.708.473	-	1.056.388.661	(15.100.761)	16.892.996.373		16.986.340.615

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.**Anexo B****Intangibles**

Estados financieros al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019

Cuenta principal	Valores originales				Amortizaciones			Neto resultante al 30.06.20	Neto resultante al 31.12.19
	Al inicio del ejercicio	Aumentos	Transferen-cias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Del período	Al cierre del período		
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Aplicaciones informáticas	575.438.985	88.753	2.993.186	578.520.924	173.299.248	71.615.341	244.914.589	333.606.335	402.139.737
Aplicaciones en desarrollo	299.230.732	32.250.336	(2.993.186)	328.487.882	-	-	-	328.487.882	299.230.732
Total período actual	874.669.717	32.339.089	-	907.008.806	173.299.248	71.615.341	244.914.589	662.094.217	
Total ejercicio anterior	754.706.909	119.962.808	-	874.669.717	119.294.092	54.005.156	173.299.248		701.370.469

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.**Anexo E****Previsiones**

Estados financieros al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019

Rubros	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Efecto RECPAM	Saldo al 30.06.20	Saldo al 31.12.19
	\$	\$	\$	\$	\$
DEDUCIDAS DEL ACTIVO					
Créditos por ventas					
Para deudores incobrables ⁽¹⁾	1.224.678.182	303.176.529	(164.352.200)	1.363.502.511	1.224.678.182
Por traslado de tasa de ocupación de espacios públicos	170.570.003	-	(20.407.134)	150.162.869	170.570.003
Otros créditos					
Por repetición del Impuesto sobre los ingresos brutos	24.150.837	-	(2.889.427)	21.261.410	24.150.837
INCLUIDAS EN EL PASIVO					
Previsiones					
Para juicios y contingencias ⁽²⁾	160.979.586	13.057.270	(20.300.421)	153.736.435	160.979.586
Total del ejercicio	1.580.378.606	316.233.799	(207.949.182)	1.688.663.225	1.580.378.608

(1) Los aumentos fueron imputados en el rubro "Gastos de Comercialización" (Anexo H) y en otros gastos financieros.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.**Anexo F****Costo de ventas**

Estados financieros al 30 de junio de 2020 y 2019

Concepto	30.06.20	30.06.19
	\$	\$
Existencia al inicio del ejercicio	90.999.406	126.480.538
Gas en planta Peak Shaving	90.999.406	126.480.538
Más:		
a) Compras	8.828.457.848	11.009.437.068
- de gas (1)	6.267.459.552	7.730.603.391
- de transporte (1)	2.560.998.296	3.278.833.677
b) Costos (según Anexo H)	1.652.532.448	1.549.480.874
Menos:		
Existencia al cierre del ejercicio		
Gas en planta Peak Shaving	144.508.301	119.982.710
Efecto RECPAM	(7.135.616)	
Costo de ventas	10.420.345.785	12.565.415.770

(1) Ver Anexo H

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.**Anexo G****Activos y pasivos en moneda extranjera**

Estados financieros al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019

Rubro	30.06.20				31.12.19	
	Monto y clase de la moneda extranjera		Cambio vigente		Montos en moneda local e importe contabilizado	Montos en moneda local e importe contabilizado
			\$		\$	\$
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Otros créditos						
Depósitos en garantía	US\$	7.489	70,2600	(1)	526.200	508.529
Partes relacionadas	US\$	6.911.141	70,2600	(1)	485.576.733	-
	EURO	8.485	78,8669	(1)	669.223	-
Subtotal activo no corriente					486.772.156	508.529
ACTIVO CORRIENTE						
Otros créditos						
Partes relacionadas	US\$	-	70,2600	(1)	-	471.628.574
	EURO	-	78,8669	(1)	-	642.535
Depósitos en garantía	US\$	25.564	70,2600	(1)	1.796.096	1.735.779
Diversos	US\$	66.920	70,2600	(1)	4.701.772	15.974.785
	EURO	24.959	78,8669	(1)	1.968.408	81.985
Caja y Bancos						
Caja	EURO	9.492	78,8669	(1)	748.578	749.825
	US\$	14.000	70,2600	(1)	983.655	955.400
Bancos	US\$	896.745	70,2600	(1)	63.005.327	232.526.697
Subtotal activo corriente					73.203.836	724.295.580
Total del activo					559.975.992	724.804.109
PASIVO						
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales						
Diversos	US\$	729.659	70,4600	(2)	51.411.746	11.945.031
	EURO	37.622	79,2675	(2)	2.982.192	119.947
Partes relacionadas	EURO	126.964	79,2675	(2)	10.064.147	9.750.066
Subtotal pasivo corriente					64.458.085	21.815.044
Total del pasivo					64.458.085	21.815.044

EURO: euros, US\$: dólares estadounidenses

(1) Tipo de cambio comprador del Banco de la Nación de la República Argentina al 30-06-2020

(2) Tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación de la República Argentina al 30-06-2020

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

Naturgy BAN S.A.

Anexo H

Gastos por naturaleza - Información requerida por el Art. 64 inc. b) de la Ley N° 19.550 correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019

Rubros	30.06.20				30.06.19	Tres meses al 30.06.20	Tres meses al 30.06.19
	Costo de ventas	Gastos de		Total	Total	Total	Total
		administración	comercialización				
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Compra de gas	6.267.459.552	-	-	6.267.459.552	7.730.603.391	4.533.955.672	5.507.617.425
Compra de transporte	2.560.998.296	-	-	2.560.998.296	3.278.833.677	1.251.285.952	1.740.884.927
Variación de existencias	(60.644.511)	-	-	(60.644.511)	6.497.828	(9.160.243)	3.331.203
Remuneraciones y otros beneficios al personal	276.212.115	244.094.427	122.047.213	642.353.755	557.229.599	262.779.478	293.802.761
Bono de participación de personal	36.105	31.907	15.954	83.966	11.841.869	(197.733)	3.055.029
Cargas sociales	45.913.169	40.574.429	20.287.214	106.774.812	113.475.391	53.461.031	59.501.540
Honorarios de directores y síndicos	-	7.627.846	-	7.627.846	3.460.770	3.467.859	2.655.679
Honorarios por servicios profesionales	1.723.347	49.115.400	35.328.621	86.167.368	118.950.646	38.754.688	60.755.225
Honorarios operador técnico	42.245.803	-	-	42.245.803	24.069.858	24.395.132	19.942.474
Materiales diversos	29.944.384	-	-	29.944.384	44.078.601	14.458.377	25.209.681
Servicios y suministros de terceros	194.704.908	107.423.398	369.267.930	671.396.236	704.513.505	398.396.160	341.520.418
Gastos de correo y de telecomunicaciones	-	3.846.887	188.497.471	192.344.358	192.164.588	78.089.108	102.927.103
Arrendamientos	-	6.813.348	6.042.026	12.855.374	13.607.053	6.975.881	10.601.292
Servidumbre	19.725	-	-	19.725	971.971	-	401.405
Transportes y viajes	-	-	17.901	17.901	257.213	-	30.054
Materiales de oficina	269.540	124.403	297.185	691.128	1.848.263	80.992	813.310
Viajes y estadías	226.005	1.853.243	180.804	2.260.053	5.848.124	333.186	3.297.286
Primas de seguros	18.108.435	2.012.048	-	20.120.483	19.800.494	10.537.679	13.295.589
Desafectación de "PP&E" por redes	27.026	-	-	27.026	-	4.303	-
Reparación y conservación de "PP&E"	199.894.293	15.900.682	11.357.630	227.152.606	241.695.053	121.149.707	125.956.446
Depreciación de "PP&E"	535.700.938	5.529.075	33.174.450	574.404.463	548.936.542	270.724.421	275.954.608
Recupero regularizadora bienes transferidos por terceros	(23.635.936)	-	-	(23.635.936)	(44.183.867)	(11.755.582)	(42.364.614)
Amortización de intangibles	71.615.341	-	-	71.615.341	21.343.819	55.922.287	10.317.472
Impuestos, tasas y contribuciones	259.472.069	25.947.207	579.487.621	864.906.897	868.731.103	468.717.481	499.735.376
Publicidad y propaganda	-	-	10.768.156	10.768.156	15.487.870	5.470.435	10.536.270
Cargo por juicios y contingencias	-	5.970.984	-	5.970.984	7.681.377	3.853.242	2.043.737
Cargo por deudores incobrables	-	-	303.176.529	303.176.529	238.090.282	151.082.563	156.982.847
Gastos y comisiones bancarias	-	2.460.285	120.553.981	123.014.266	146.653.360	51.547.824	80.847.467
Gastos diversos	55.181	1.820.936	3.641.874	5.517.991	6.937.226	2.206.558	3.638.372
Total al 30 de junio de 2020	10.420.345.785	521.146.505	1.804.142.560	12.745.634.850			
Total al 30 de junio de 2019	12.565.415.770	522.889.515	1.791.120.321		14.879.425.606		
Total tres meses al 30 de junio de 2020	6.556.987.556	243.834.057	985.714.845			7.786.536.458	
Total tres meses al 30 de junio de 2019	7.997.620.126	268.464.640	1.047.205.616				9.313.290.382

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

NATURGY BAN S.A.**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.*

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 al 30 de junio de 2020.

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

Ver nota 2.1. de los presentes estados financieros.

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

Ver nota 27 de los presentes estados financieros.

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 \$14.595.350.

- 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 30 de junio de 2020 no existen participaciones en sociedades del art. 33 Ley N° 19.550.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

NATURGY BAN S.A.

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 estados financieros., el motivo del crédito, la moneda y las cláusulas de actualización monetaria y tasas de interés aplicadas.*

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 valorar 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

NATURGY BAN S.A.

11. *Participaciones en otras sociedades en exceso de lo admitido por el art. 30 de la Ley General de Sociedades 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 30 de junio de 2020, 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	\$3.885.521

Adicionalmente, la Sociedad mantiene seguros bajo una póliza global de todo riesgo operativo por una suma asegurada total de US\$718,4 millones. Las principales coberturas son: Cobertura por responsabilidad civil por un monto máximo de US\$75 millones, con un deducible de US\$50 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\$100 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 2.19 NIIF 9 de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019).

Previsión para juicios y contingencias: Se han constituido para afrontar situaciones contingentes que podrían originar obligaciones para la Sociedad. Incluyen los

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

NATURGY BAN S.A.

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.*

Ver nota 5 de los presentes 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de agosto de 2020
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

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora

Uriel O'Farrell
Director

INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
NATURGY 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 Naturgy BAN S.A. al 30 de junio de 2020, 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 7 de agosto de 2020, los estados financieros intermedios condensados de Naturgy BAN S.A. al 30 de junio de 2020 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.

Tal como se señala en la nota 29 a los Estados Financieros Condensados Intermedios de Naturgy BAN S.A. al 30 de junio de 2020 que comprenden; el estado de situación financiera, los estados del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa misma fecha, y las notas explicativas, los mismos no surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes, toda vez que a la fecha de

emisión de los presentes estados financieros y debido a que el Poder Ejecutivo Nacional estableció el aislamiento social, preventivo y obligatorio con motivo del brote del coronavirus (COVID-19), la Sociedad se vio imposibilitada de proceder con la transcripción del libro Inventario y Balances, Libro diarios, Libro de IVA y demás documentación pertinente correspondiente al periodo finalizado el 30 de junio de 2020.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de agosto de 2020.

Miguel A. M. Tesón
Presidente de la
Comisión Fiscalizadora