

**ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS DE CGE GAS NATURAL S.A.
Por el período terminado
al 30 de junio de 2018**

1.- RESUMEN

La creación de CGE Gas Natural S.A. (en adelante, CGE Gas Natural o la Sociedad), se aprobó con fecha 14 de octubre de 2016, mediante Junta Extraordinaria de Accionistas, en la que se acordó la división de Compañía General de Electricidad S.A. en dos entidades, una que es la continuadora y que mantiene su nombre, y otra sociedad que es CGE Gas Natural. Debido a lo anterior, se disminuyó el capital social de Compañía General de Electricidad S.A., asignando una proporción de su patrimonio a la nueva sociedad, constituida con motivo de la división.

Con fecha 31 de mayo de 2017 se aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural, con lo cual esta última adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la sociedad absorbida. A raíz de lo anterior se incorporaron en CGE Gas Natural la totalidad del patrimonio y los accionistas de Gas Natural Chile S.A., quedando ésta última disuelta. CGE Gas Natural posee como principal activo, el 60,17% de la propiedad de Metrogas S.A. y Aprovevisionadora Global de Energía S.A., además del 99,97% de Gas Sur S.A., entre otras sociedades.

- Al 30 de junio de 2018, CGE Gas Natural registró un EBITDA consolidado de MM\$ 70.336, inferior en 5,2% al obtenido durante el mismo periodo del año anterior.
- La Sociedad registró una utilidad atribuible a la controladora de MM\$ 14.138, un 37,1% inferior respecto al mismo periodo del año anterior.
- Las inversiones consolidadas de CGE Gas natural ascendieron a MM\$ 44.470, un 74,4% mayor respecto el mismo periodo del año anterior. Dichos recursos se destinaron al desarrollo del plan de expansión de redes de distribución de gas natural en Metrogas y GasSur.
- El endeudamiento medido como Deuda financiera neta/ Ebitda se ubicó en 1,6 veces.

Datos Operacionales

A junio de 2018, las ventas físicas de la subsidiaria Metrogas ascendieron a 470,2 millones de m³, lo que representa 2,5 millones de m³ más que en el mismo periodo 2017. A su vez, las ventas realizadas por Aprovevisionadora Global de Energía a compañías distintas a Metrogas, alcanzaron los 274 millones de m³, inferior en 24 millones de m³ respecto a igual período del año anterior.

La subsidiaria Gas Sur S.A., que distribuye gas natural a clientes residenciales y comerciales en la Región del Biobío, mantuvo estable su venta física respecto al período anterior, con una leve alza desde 11 millones de m³ a junio 2017 a 12 millones de m³ a junio 2018.

En lo que respecta a las sociedades Gasoducto del Pacífico S.A., Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. e Innergy Holding S.A., se espera que para fines del presente año puedan transportar gas desde el mercado argentino a la Región del Biobío. Actualmente se abastecen a través del mercado nacional para sus clientes industriales.

Al 30 de junio de 2018, el número de clientes de CGE Gas Natural en el sector gas natural en Chile alcanzó los 752.758 clientes.

Negocios Internacionales

En Argentina, a través de sus inversiones en Gasnor S.A. y Gasmarket S.A., se distribuye gas natural en las provincias de Jujuy, Salta, Tucumán y Santiago del Estero, cubriendo la demanda de clientes residenciales, comerciales e industriales, cuyas ventas físicas tuvieron un incremento de 8,1%. A junio de 2018, el número de clientes alcanzó los 536.219.

2.- ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Al analizar los resultados de la Sociedad, es necesario precisar que ésta incorpora el resultado de los negocios en que participa a través de sus filiales y subsidiarias (distribución, aprovisionamiento y transporte de gas natural).

Estado de Resultados CGE GAS NATURAL MM\$	jun.-18	jun.-17	Var. jun-18/jun-17 %	
Ingresos de operación	267.055	261.789	5.266	2,0%
Costos de Operación	(196.719)	(187.600)	(9.119)	4,9%
EBITDA	70.336	74.189	(3.853)	-5,2%
Depreciación y amortizaciones	(18.407)	(18.274)	(133)	0,7%
Resultado de explotación	51.929	55.915	(3.986)	-7,1%
Gasto financiero neto	(7.972)	(8.053)	81	-1,0%
Resultado por unidades de reajuste	(2.033)	(1.819)	(214)	11,8%
Diferencias de cambio	(5.819)	(2.072)	(3.747)	-
Otros ingresos y egresos	(8.224)	96	(8.320)	-
Participación en ganancia (pérdida) de empresas asociadas	4.895	4.604	291	6,3%
Resultado fuera de explotación	(19.154)	(7.244)	(11.910)	-
Resultado antes de impuestos	32.775	48.671	(15.896)	-32,7%
Impuesto a las ganancias	(7.329)	(9.565)	2.236	-23,4%
Resultado	25.447	39.106	(13.660)	-34,9%
Ganancias de no controladora	(11.309)	(16.612)	5.303	-31,9%
Resultado de la controladora	14.138	22.494	(8.356)	-37,1%

Resultado de explotación

Al 30 de junio de 2018, el Resultado de explotación disminuyó en MM\$ 3.986 respecto al mismo periodo del año anterior, el cual se explica principalmente por:

- Una variación negativa de MM\$ 3.853 en el EBITDA, a su vez explicado por Metrogas (MM\$ 1.780) por mayores costos de venta y a un mayor gasto de administración, y por otro lado a un menor EBITDA en AGESA (MM\$ 2.505), debido principalmente a un menor margen en la operación del primer semestre de 2018.
- A nivel consolidado, la Depreciación y amortizaciones del ejercicio se mantuvo relativamente estable con un leve aumento de MM\$ 133 (0,7%).

Resultado fuera de explotación

Con respecto al Resultado fuera de explotación, este disminuyó en MM\$ 11.910 respecto a junio de 2017, explicado principalmente por:

- Una disminución de Otras ganancias (pérdidas) por MM\$ 8.320, la cual se explica por gastos extraordinarios en juicios y arbitraje por MM\$ 5.633 en Metrogas y una pérdida por un pago extraordinario en una filial de GN Holding Argentina por MM\$ 2.040.

- Variación negativa de MM\$ 3.747, asociada a diferencias de cambio por la liquidación del derivado asociado al crédito que CGE Gas Natural mantenía con la relacionada Clover Financial and Treasury Services Limited (Clover). Este crédito fue prepagado en febrero y mayo de 2018 por MMUS\$80 y MMUS\$120, respectivamente.

Impuesto a las ganancias

- Al 30 de junio de 2018, el Impuesto a las ganancias tuvo un efecto positivo en relación al mismo periodo del año anterior de MM\$ 2.236, producto del menor Resultado antes de impuestos.

3.- ANALISIS DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

Activos	jun.-18	dic.-17	Var. jun-18/jun-17	
			MM\$	%
Activos				
Activos Corrientes				
Efectivo y Equivalente al Efectivo	42.062	56.881	(14.818)	-26,1%
Deudores Comerciales y otras Cuentas por Cobrar	86.549	50.239	36.310	72,3%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	4.976	12.143	(7.167)	-59,0%
Otros activos corrientes	30.646	24.619	6.027	24,5%
Activos Corrientes	164.233	143.881	20.351	14,1%
Activos No Corrientes				
Cuentas por cobrar	1.845	1.821	24	1,3%
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	20.613	22.406	(1.793)	-8,0%
Activos intangibles distintos de la plusvalía	694.992	700.350	(5.358)	-0,8%
Plusvalía	54.182	54.182	0	0,0%
Propiedades Plantas y Equipos	900.048	867.106	32.942	3,8%
Otros Activos no Corrientes	9.626	16.192	(6.565)	-40,5%
Activos No Corrientes	1.681.306	1.662.057	19.249	1,2%
Total Activos	1.845.539	1.805.938	39.601	2,2%

Al 30 de junio de 2018, el Total Activos presenta un aumento de MM\$ 39.601 con respecto a diciembre de 2017, explicado principalmente por las siguientes variaciones:

- El Activo Corriente presentó una variación positiva de MM\$ 20.351, asociado principalmente a un crecimiento en los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar de MM\$ 36.310 explicado por una mayor facturación proveniente de la mayor demanda de los meses de invierno, aumento de otros Activos por impuestos de MM\$ 6.027 explicado por mayores pagos provisionales mensuales y rebajas al impuesto, compensado parcialmente por menor Efectivo y equivalentes al efectivo de MM\$ 14.818, asociado a la recaudación operacional y Cuentas por cobrar con relacionadas por MM\$

7.167, correspondiente a la cuenta corriente mercantil que mantiene con la relacionada CGE.

- El aumento de Activos no corrientes por MM\$ 19.249 es resultado de un incremento en la partida de Propiedades, plantas y equipos de MM\$ 32.942, explicado por el desarrollo del plan de expansión de redes de distribución de gas natural en Metrogas y Gas Sur. Esto se vio compensado parcialmente en menores Otros Activos no Corrientes por MM\$ 6.565 explicados principalmente por la liquidación del derivado de la deuda prepagada con la relacionada Clover y menores Activos Intangibles por MM\$ 5.358, este último asociado a la amortización del periodo.

Pasivos	jun.-18	dic.-17	Var. jun-18/jun-17	
			MM\$	%
Pasivos corrientes				
Pasivos financieros	5.391	5.495	(104)	-1,9%
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	48.120	44.515	3.605	8,1%
Cuentas por pagar a relacionadas	36.028	13.748	22.280	-
Otros pasivos no financieros	19.015	7.438	11.577	-
Total pasivo corriente	108.555	71.196	37.359	52,5%
Pasivos no corrientes				
Pasivos financieros	270.599	195.066	75.533	38,7%
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	70.537	153.862	(83.325)	-54,2%
Pasivos por impuestos diferidos	348.007	351.828	(3.821)	-1,1%
Otros pasivos no financieros	3.504	3.481	22	0,6%
Total pasivo no corriente	692.646	704.238	(11.592)	-1,6%
Total pasivos	801.200	775.434	25.767	3,3%
Participaciones no Controladoras	420.329	420.510	(180)	0,0%
Patrimonio de los propietarios de la Controladora	624.009	609.995	14.014	2,3%
Patrimonio	1.044.338	1.030.505	13.834	1,3%
Total Pasivos y patrimonio	1.845.539	1.805.938	39.601	2,2%

El Total Pasivos y patrimonio presenta un aumento de MM\$ 39.601 con respecto a diciembre de 2017, explicado principalmente por:

- Aumento del Total pasivo corriente en MM\$ 37.359 como consecuencia del aumento de las Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por MM\$ 22.280, asociada al aumento en compras de gas a GNL Chile S.A. por la demanda de invierno y cuenta corriente mercantil con CGE. Adicionalmente, existió un aumento de Otros pasivos no

financieros, relacionado principalmente a gas por entregar por MM\$ 11.577 y un incremento de cuentas por pagar a proveedores por MM\$ 3.605.

El Total de Pasivos no corrientes presentó una variación negativa de MM\$ 11.592, debido principalmente a una disminución de Cuentas por pagar a empresas relacionadas de MM\$ 83.325, asociado principalmente al prepagado total de la deuda con su relacionada Clover (MMUS\$200), compensado parcialmente por una nueva deuda con la relacionada GNF Internacional Agencia en Chile (MM\$ 40.000). Por otro lado, los Otros pasivos financieros aumentaron en MM\$ 75.533 debido a nueva deuda bancaria (MM\$ 60.000), sumado al financiamiento del proyecto de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. (GPA). Adicionalmente Metrogas obtuvo un crédito a largo plazo por MM\$15.000, destinado a cubrir su plan de inversiones.

- Finalmente, el Total patrimonio aumentó en MM\$ 13.834 explicado por la utilidad del ejercicio.

4.- ANALISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Flujo de Efectivo MM\$	jun.-18	jun.-17	Var. jun-18/jun-17	
				%
Flujo originado por actividades de la operación	40.996	(27.693)	68.689	-
Flujo originado por actividades de inversión	(44.075)	(27.437)	(16.638)	60,6%
Flujo originado por actividades de financiamiento	(9.752)	(14.573)	4.821	-
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.987)	(1.143)	(844)	-
Flujo neto total del período	(14.818)	(70.847)	56.029	-79,1%
Saldo inicial de efectivo	56.881	121.451	(64.571)	-53,2%
Saldo final	42.062	50.604	(8.542)	-16,9%

Al 30 de junio de 2018 se registró un flujo neto negativo de MM\$ 14.818, que implica una mejora de MM\$ 56.029 respecto al registrado en el mismo periodo del año anterior, donde se obtuvo un flujo neto negativo de MM\$ 70.847. Lo anterior es consecuencia de:

- **Variación positiva de MM\$ 68.689 en el flujo originado por actividades de la operación** asociado a menores dividendos pagados (MM\$ 37.564), menores impuestos a las ganancias reembolsados (MM\$ 29.170) y menores pagos a proveedores (MM\$ 25.736), parcialmente compensado por menores cobros procedentes de las ventas (MM\$ 22.546).

- **Variación negativa de MM\$ 16.638 en el flujo asociado a actividades de inversión** debido principalmente a mayores inversiones en propiedades, plantas y equipos de Metrogas y Gas Sur, asociado al negocio habitual y al plan de gasificación.
- **Variación positiva de MM\$ 4.821 en el flujo asociado a actividades de financiamiento** debido a actividades de refinanciamiento con bancos y relacionadas, menores intereses y dividendos pagados.

5.- PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

Indicadores		Unidad	jun.-18	dic.-17	Var %
Liquidez	Liquidez corriente	Veces	1,5	2,0	-25,1%
	Razón ácida	Veces	1,4	1,9	-24,3%
Endeudamiento	Pasivo Total/ Patrimonio neto	Veces	0,8	0,8	2,0%
	Deuda financiera neto / Patrimonio neto	Veces	0,2	0,3	-11,5%
	Deuda financiera neta / Ebitda*	Veces	1,6	1,7	-8,0%
	Cobertura de gastos financieros netos	Veces	8,8	9,2	-4,2%
Composición de pasivos	Pasivo corto plazo / Pasivo total	%	13,5	9,2	47,6%
	Pasivo largo plazo / Pasivo total	%	86,5	90,8	-4,8%
	Deuda bancaria / Pasivo total	%	15,9	5,7	-
	Obligaciones con el público / Pasivo total	%	18,6	19,3	-3,8%
Rentabilidad	Rentabilidad del patrimonio*	%	7,0	8,5	-18,0%
	Ebitda / Activo fijo*	%	16,3	17,3	-6,1%

* Últimos 12 meses

Indicadores de Liquidez

- Los indicadores de liquidez mostraron una disminución respecto a lo registrado a diciembre de 2017. Lo anterior se explica principalmente por un aumento de los pasivos corrientes ya mencionado.

Indicadores de Endeudamiento:

Cabe destacar que se considera en el cálculo de la deuda financiera y los ratios de endeudamiento el crédito con Clover Financial and Treasury Services Limited, clasificado como cuenta por cobrar con empresas relacionadas en el 2017.

- Los indicadores de endeudamiento se mantuvieron relativamente estables, con una leve disminución en Deuda financiera neta / Patrimonio neto y Deuda financiera neta / Ebitda, los que se ubican en 0,2 y 1,6 veces respectivamente.

Composición de pasivos:

- Existe un leve aumento de los pasivos de corto plazo explicado por el aumento de cuentas por pagar a empresas relacionadas, el cual ya fue explicado anteriormente.

- Por su parte, la deuda bancaria aumenta principalmente por prepago y traspaso de deuda con relacionada (Clover) a deuda con bancos.

Indicadores de Rentabilidad:

- Los indicadores de Rentabilidad experimentaron una leve disminución asociado a la leve caída en el EBITDA y Utilidad del ejercicio.

6.- ANÁLISIS DE LOS NEGOCIOS

CGE Gas Natural S.A. concentra las actividades de aprovisionamiento, distribución y transporte de gas natural en Chile, industria en la cual posee una presencia significativa, y 4 provincias de Argentina, a través de empresas subsidiarias, de control conjunto y asociadas, abasteciendo a clientes residenciales, comerciales, industriales, generadoras eléctricas y otras distribuidoras de gas, en ambos países.

En el negocio de aprovisionamiento de gas natural en Chile, CGE Gas Natural S.A. participa a través de Aprovevisionadora Global de Energía S.A, AGESA, cuya actividad es abastecerse de gas a través del Terminal de Quintero para su posterior comercialización, gestionando de forma eficiente los riesgos asociados a la variabilidad en el abastecimiento por barcos y su relación con la demanda real.

En el negocio de transporte de gas natural, CGE Gas Natural S.A. participa en Chile a través de Gasoducto del Pacífico Chile S.A. y Gasandes S.A. y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y Gasandes (Argentina) S.A.

En el segmento de distribución y comercialización de gas natural, CGE Gas Natural S.A. participa en Chile a través de sus subsidiarias Metrogas S.A., la que tiene presencia en las Regiones Metropolitana, del Libertador General Bernardo O'Higgins y de Los Lagos; Gas Sur S.A., que atiende clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío, e Innergy Holdings S.A., que atiende a clientes industriales en la misma región. En Argentina distribuye gas natural a través de Gasnor S.A. y comercializa gas natural a través de Gasmarket S.A.

Al 30 de junio de 2018, el número total de clientes abastecidos por Metrogas S.A., Gas Sur S.A., Innergy Holding S.A. y Gasoducto del Pacífico S.A. alcanza los 752.758, mientras que Gasnor S.A. provee de gas natural a 536.219 clientes en Argentina.

7.- ANÁLISIS DE RIESGO

CGE Gas Natural opera en un mercado de servicios de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades.

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra minimizado, ya que se cuenta con contratos de largo plazo con proveedores de primer nivel y con acceso al Terminal GNL Quintero, lo que permite diversificar fuentes de suministro y reducir de manera significativa el riesgo de abastecimiento.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, en Chile las distribuidoras disponen de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. En particular el sistema de respaldo de la subsidiaria Metrogas tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales de la Región Metropolitana.

Cabe señalar que, además, hoy la subsidiaria Metrogas cuenta con la capacidad de almacenamiento de gas natural de reserva (“parking”) en los gasoductos de Gasoducto GasAndes y Electrogas.

Riesgos Financieros

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo, en mercados regulados y con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, con excepción de Aprovevisionadora Global de Energía S.A. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros. En este sentido, los pasivos financieros de CGE Gas Natural se han denominado en su mayor parte en pesos chilenos o Unidades de Fomento, ya sea directamente o a través de instrumentos derivados, a tasa fija o variable, y principalmente a largo plazo.

Para el análisis de riesgo es necesario precisar que los pasivos financieros incluyen la deuda con Clover Financial and Treasury Services Limited, entidad relacionada a CGE Gas Natural S.A., la cual fue prepagada en febrero y liquidada en mayo de 2018.

Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de CGE Gas Natural son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera al 30 de junio de 2018 fue de un 53,98% en Unidades de Fomento, un 38,92% en pesos chilenos y el saldo restante en moneda extranjera. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio es bajo.

Al 30 de junio de 2018, el valor del dólar observado se ubicó en \$ 651,21, es decir un 5,9% mayor al valor de cierre al 31 de diciembre de 2017, fecha en que alcanzó un valor de \$ 614,75.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee algún

instrumento de cobertura asociado, para determinar el efecto marginal en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias a junio de 2018 debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio. Como resultado de esta sensibilización, la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural habría disminuido en MM\$ 196 ante un alza de un 1% en el valor de tipo de cambio y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de un 1%. Sin perjuicio de esto es importante recalcar que existe una cobertura natural, dado que los pasivos que se mantienen en dólares están respaldados por parte de los flujos de la sociedad que también se encuentran denominados en esta misma moneda.

Al 30 de junio de 2018, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 53,98% de su deuda financiera expresada en UF. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de junio de 2018, el resultado antes de impuestos habría disminuido en MM\$ 1.490 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

Asimismo, CGE Gas Natural posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado (capital vigente adeudado), ya que al 30 de junio de 2018, el 83.7% de la deuda financiera a nivel consolidado se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de MM\$ 140 de mayor gasto por intereses.

Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

La deuda financiera de CGE Gas Natural a nivel consolidado (capital vigente adeudado), al 30 de junio de 2018, se ha estructurado en un 97% a largo plazo, mediante bonos y créditos bancarios. Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Gas Natural. Además se cuenta con una cuenta corriente mercantil con CGE, que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

Riesgo de crédito deudores comerciales

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas en términos de volumen, corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es principalmente al contado y recaudada directamente por la empresa. Asimismo, el Reglamento de Servicios de Gas de Red, establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de las cuentas de consumo. De lo indicado anteriormente se puede concluir que el riesgo crediticio en este segmento de clientes se encuentra acotado y no es significativo.

Seguros



Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones, la sociedad a través de sus filiales, mantiene pólizas de seguros que cubren sus principales activos, personal y riesgos operacionales, estas se resumen en pólizas de responsabilidad civil, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, seguros de accidentes personales, entre otros.