

Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile
30 de junio de 2020 y 2019

CGE GAS NATURAL S.A.
Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los periodos terminados al
30 de junio de 2020 y 2019



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Las Condes, Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Gas Natural S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2020; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y; sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).



Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2019

Con fecha 28 de enero de 2020, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2019, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Andrés Marchant V.', is positioned above the printed name.

Andrés Marchant V.
EY Audit SpA

Santiago, 21 de julio de 2020

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

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

Estados Financieros Consolidados Intermedios

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

30 de junio de 2020 y 2019

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de junio de 2020 (no auditado) y 31 de diciembre de 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	176.346.844	51.628.727
Otros activos financieros.	7	14.991	
Otros activos no financieros.	12	5.082.333	4.647.455
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	80.809.293	60.266.582
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	5.586.016	28.574.538
Inventarios.	10	6.172.671	6.329.257
Activos por impuestos.	11	2.651.601	7.586.374
Total activos corrientes		276.663.749	159.032.933
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros.	7	3.682	3.682
Otros activos no financieros.	12	1.350.155	1.641.492
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	29.444.363	18.956.602
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	48.615.960	46.143.937
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	691.724.395	693.791.090
Plusvalía.	15	54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	16	1.003.103.429	996.214.236
Activos por derecho de uso	17	3.245.169	3.842.079
Activos por impuestos diferidos.	19	4.228.909	3.856.441
Total activos no corrientes		1.835.897.685	1.818.631.182
TOTAL ACTIVOS		2.112.561.434	1.977.664.115

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de junio de 2020 (no auditado) y 31 de diciembre de 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	120.612.247	35.527.065
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	34.668.215	38.045.450
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	45.085.839	2.898.605
Otras provisiones.	22	6.632.617	6.141.986
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	439.519	409.534
Otros pasivos no financieros.	24	15.309.150	3.070.097
Pasivos por arrendamientos.	25	924.183	1.325.254
Total pasivos corrientes		223.671.770	87.417.991
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	20	358.253.138	385.025.277
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	404.219	1.271.166
Pasivo por impuestos diferidos.	19	367.887.090	367.429.560
Provisiones por beneficios a los empleados.	23	4.205.268	3.940.379
Otros pasivos no financieros.	24	970.494	888.141
Pasivos por arrendamientos.	25	2.439.336	2.755.570
Total pasivos no corrientes		734.159.545	761.310.093
TOTAL PASIVOS		957.831.315	848.728.084
PATRIMONIO			
Capital emitido.	26	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	26	125.264.423	124.019.168
Otras reservas.	26	80.397.387	76.452.675
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		713.918.860	708.728.893
Participaciones no controladoras.	26	440.811.259	420.207.138
Total patrimonio		1.154.730.119	1.128.936.031
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		2.112.561.434	1.977.664.115

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditado)

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	al	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	228.270.726	302.712.055	122.959.755	168.312.201
Costo de ventas	28	(138.394.898)	(207.901.096)	(63.831.287)	(102.575.444)
Ganancia bruta		89.875.828	94.810.959	59.128.468	65.736.757
Otros ingresos, por función.	27	747.439	465.989	381.327	204.732
Gasto de administración.	28	(25.622.872)	(26.461.083)	(12.645.508)	(15.386.207)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	18	(2.085.678)	(391.389)	(1.534.802)	(300.344)
Otros gastos, por función.	28	(452.665)	(848.596)	(229.187)	(513.138)
Otras ganancias (pérdidas).	28	(385.567)	(232.319)	(365.545)	(131.075)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		62.076.485	67.343.561	44.734.753	49.610.725
Ingresos financieros.	29	2.360.739	1.292.638	1.014.226	663.865
Costos financieros.	29	(10.748.982)	(8.813.075)	(5.882.853)	(4.730.287)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	5.036.292	13.944.308	2.528.466	4.999.388
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(214.750)	(642.716)	217.969	(849.358)
Resultados por unidades de reajuste.	29	(1.964.381)	(1.648.540)	(480.563)	(1.646.217)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		56.545.403	71.476.176	42.131.998	48.048.116
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(12.179.659)	(15.680.899)	(10.578.293)	(12.096.703)
Ganancia (pérdida)		44.365.744	55.795.277	31.553.705	35.951.413
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		27.013.960	35.877.763	19.536.112	22.013.556
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26	17.351.784	19.917.514	12.017.593	13.937.857
Ganancia (pérdida)		44.365.744	55.795.277	31.553.705	35.951.413

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	al	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		44.365.744	55.795.277	31.553.705	35.951.413
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	26.9	(289.811)	(202.182)	(372.113)	(117.574)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos.	26.9	475.978	3.976.842	138.023	1.012.094
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		186.167	3.774.660	(234.090)	894.520
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos.	26.9	10.332.036	(3.224.394)	(7.997.990)	(40.904)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencia de cambio por conversión		10.332.036	(3.224.394)	(7.997.990)	(40.904)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	26.9	59.906	37.982	(5.223)	47.776
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		59.906	37.982	(5.223)	47.776
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		10.391.942	(3.186.412)	(8.003.213)	6.872
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		10.578.109	588.248	(8.237.303)	901.392
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	26.9	78.248	54.589	100.470	31.745
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		78.248	54.589	100.470	31.745
Otro resultado integral		10.656.357	642.837	(8.136.833)	933.137
Total resultado integral		55.022.101	56.438.114	23.416.872	36.884.550
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.	26.9	31.498.617	35.916.356	13.916.644	22.619.555
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.	26.9	23.523.484	20.521.758	9.500.228	14.264.995
Total resultado integral		55.022.101	56.438.114	23.416.872	36.884.550

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2020	508.257.050	17.144.822	(7.071.313)	(27.025)	(245.468)	66.651.659	76.452.675	124.019.168	708.728.893	420.207.138	1.128.936.031
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								27.013.960	27.013.960	17.351.784	44.365.744
Otro resultado integral			4.293.134	36.045	(130.919)	286.397	4.484.657		4.484.657	6.171.700	10.656.357
Total resultado integral	0	0	4.293.134	36.045	(130.919)	286.397	4.484.657	27.013.960	31.498.617	23.523.484	55.022.101
Dividendos.							0	(29.416.109)	(29.416.109)		(29.416.109)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(539.945)					(539.945)	3.647.404	3.107.459	(2.919.363)	188.096
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(539.945)	4.293.134	36.045	(130.919)	286.397	3.944.712	1.245.255	5.189.967	20.604.121	25.794.088
Patrimonio al final del periodo al 30 de junio de 2020	508.257.050	16.604.877	(2.778.179)	9.020	(376.387)	66.938.056	80.397.387	125.264.423	713.918.860	440.811.259	1.154.730.119

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	508.257.050	18.393.089	(6.486.188)	(957)	50.588	64.017.744	75.974.276	83.565.891	667.797.217	413.832.803	1.081.630.020
Cambios en patrimonio											
Resultado integral											
Ganancia (pérdida)								35.877.763	35.877.763	19.917.514	55.795.277
Otro resultado integral			(2.269.656)	22.853	(107.481)	2.392.877	38.593		38.593	604.244	642.837
Total resultado integral	0	0	(2.269.656)	22.853	(107.481)	2.392.877	38.593	35.877.763	35.916.356	20.521.758	56.438.114
Dividendos:							0	(3.381.872)	(3.381.872)		(3.381.872)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.		(626.524)					(626.524)	4.212.648	3.586.124	(734.945)	2.851.179
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(626.524)	(2.269.656)	22.853	(107.481)	2.392.877	(587.931)	36.708.539	36.120.608	19.786.813	55.907.421
Patrimonio al final del periodo al 30 de junio de 2019	508.257.050	17.766.565	(8.755.844)	21.896	(56.893)	66.410.621	75.386.345	120.274.430	703.917.825	433.619.616	1.137.537.441

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 (no auditado)
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		266.148.698	333.152.297
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(163.017.425)	(255.499.562)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(11.766.919)	(11.956.263)
Otros pagos por actividades de operación.		(14.204.047)	(10.068.246)
Otros cobros y pagos de operación			
Dividendos recibidos.		6.594.996	5.037.435
Intereses recibidos.		2.151.172	1.132.736
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(5.097.434)	(6.788.768)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		145.204	908.788
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		80.954.245	55.918.417
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(20.453.991)	(29.557.302)
Compras de activos intangibles.		(1.608.297)	(2.559.916)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(22.062.288)	(32.117.218)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		95.194.582	101.923.153
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		20.000.000	30.058.941
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		75.194.582	71.864.212
Préstamos de entidades relacionadas.		33.780.190	17.603.751
Pagos de préstamos.		(48.091.524)	(77.321.548)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(4.733.804)	(29.416.337)
Dividendos pagados.			(14.673.856)
Intereses pagados.		(10.377.516)	(9.979.175)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(1.291.204)	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		64.480.724	(11.864.012)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		123.372.681	11.937.187
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		1.345.436	(186.713)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		124.718.117	11.750.474
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	6	51.628.727	19.530.675
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio		176.346.844	31.281.149

CGE GAS NATURAL S.A. Y SUBSIDIARIAS
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de junio de 2020 y 2019

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS S.A. Y SUBSIDIARIAS.	12
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.	13
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2020, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
3.4.-	Bases de consolidación.	16
3.5.-	Entidades subsidiarias.	18
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	20
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	21
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	21
3.9.-	Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).	23
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23
3.11.-	Costos por intereses.	24
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	25
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	25
3.14.-	Activos financieros.	25
3.15.-	Inventarios.	29
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
3.18.-	Capital social.	29
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	29
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	30
3.23.-	Provisiones.	31
3.24.-	Subvenciones estatales.	32
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	32
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	32
3.27.-	Arrendamientos.	33
3.28.-	Distribución de dividendos.	34
3.29.-	Costo de ventas.	34
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	34
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	35
4.1.-	Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.	35
4.2.-	Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	35
4.3.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	35
4.4.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	36
4.5.-	Contingencia Covid-19.	36
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	36
5.1.-	Riesgo de Abastecimiento.	36
5.2.-	Riesgo de Demanda.	37
5.3.-	Riesgo Financiero.	37
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	40
6.1.-	Composición del rubro	40

6.2.- Detalles flujos de efectivo	42
7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	42
7.1.- Activos y pasivos de cobertura.	42
7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.	43
7.3.- Jerarquías del valor razonable.	43
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	44
8.1.- Composición del rubro.	44
8.2.- Estratificación de la cartera.	47
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	48
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	49
8.5.- Provisión y castigos.	49
8.6.- Número y monto de operaciones.	50
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	50
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	51
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	54
10.- INVENTARIOS.	55
10.1.- Información adicional de inventarios.	55
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	55
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	56
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	57
13.1.- Composición del rubro.	57
13.2.- Sociedades con control conjunto.	58
13.3.- Inversiones en subsidiarias.	61
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	63
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	63
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	66
15.- PLUSVALIA.	66
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	66
16.1.- Vidas útiles.	66
16.2.- Detalle de los rubros.	67
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	69
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	70
16.5.- Costo por intereses.	70
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	70
17.- Activos por derechos de uso.	72
17.1.- Bienes arrendados.	72
18.- DETERIORO DE ACTIVOS.	72
18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	72
18.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	73
19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	74
19.1.- Activos por impuestos diferidos.	74
19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	74
19.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	75
19.4.- Compensación de partidas.	75

20.- PASIVOS FINANCIEROS.	76
20.1.- Clases de otros pasivos financieros.	76
20.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	77
20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)	78
21.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	79
21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	79
21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.	79
22.- OTRAS PROVISIONES.	80
22.1.- Provisiones – saldos.	80
22.2.- Movimiento de las provisiones.	80
23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	81
23.1.- Detalle del rubro.	81
23.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	81
23.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	82
23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	82
23.5.- Hipótesis actuariales	82
24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	83
24.1.- Ingresos diferidos.	83
25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.	84
25.1.- Obligaciones por arrendamientos.	84
26.- PATRIMONIO NETO.	84
26.1.- Gestión de capital.	84
26.2.- Capital suscrito y pagado.	85
26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	85
26.4.- Dividendos.	85
26.5.- Reservas.	86
26.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	87
26.7.- Participaciones no controladoras.	88
26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.	89
26.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	89
27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	90
27.1.- Ingresos ordinarios.	90
27.2.- Otros ingresos, por función.	91
28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	91
28.1.- Gastos por naturaleza.	91
28.2.- Gastos de personal.	91
28.3.- Depreciación y amortización.	92
28.4.- Otras ganancias (pérdidas).	92
29.- RESULTADO FINANCIERO.	92
29.1.- Composición diferencias de cambio.	93
29.2.- Composición unidades de reajuste.	93
30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	93
30.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	94
30.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	94
30.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	95
30.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	95

31.- GANANCIAS POR ACCION.	96
32.- INFORMACION POR SEGMENTO.	96
32.1.- Criterios de segmentación.	96
32.2.- Cuadros patrimoniales.	97
32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	99
32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	101
33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	102
33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	102
33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	103
33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	105
34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	106
34.1.- Juicios y otras acciones legales.	106
34.2.- Sanciones.	107
34.3.- Restricciones.	108
35.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	109
36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	110
37.- MEDIO AMBIENTE.	110
38.- HECHOS POSTERIORES.	111

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Gas Natural S.A., Rut 76.609.803-7, es una sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N°5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex Superintendencia de Valores y Seguros de Chile) bajo el N°1.143.

CGE Gas Natural S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 92,33% de las acciones de CGE Gas Natural S.A. es NATURGY INVERSIONES INTERNACIONALES S.A., AGENCIA EN CHILE (Ex GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile), que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 30 de junio de 2020 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 20,8% y en forma indirecta el 3,7% a través de Energía Boreal 2018, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,4% y Global Infrastructure Management con 20,3% a través del fondo de inversión GIP.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2020, han sido aprobados en Sesión de Directorio de fecha 21 de julio de 2020, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE GAS S.A. Y SUBSIDIARIAS.

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

En el segmento de distribución 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 y; Gas Sur S.A., que atiende clientes residenciales y comerciales en la Región del Bío Bío.

En el segmento de comercialización, está presente en Chile a través de Aprovechadora Global de Energía S.A, AGESA, cuya actividad es importar gas natural, principalmente a través del Terminal de Quintero y en menor medida desde Argentina, 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, además de Innergy Holdings S.A., que atiende a clientes industriales en la región del Bío Bío,

Se considera también en este último segmento el negocio de transporte de gas natural, donde participa en Chile a través de Gasoducto del Pacífico S.A. y GasAndes S.A., y en Argentina a través de Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A. y GasAndes (Argentina) S.A.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de CGE Gas Natural S.A. han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde CGE Gas Natural S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

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

Para el período terminado al 30 de junio de 2019, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2020. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Gas Natural S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2020.

3.2.1.- "Marco Conceptual". El IASB emitió el Marco Conceptual (revisado) en marzo de 2018. Este incorpora algunos nuevos conceptos, provee definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular.

3.2.2.- NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". El IASB emitió enmiendas en cuanto a la definición de un negocio en NIIF 3, para ayudar a las entidades a determinar si un conjunto adquirido de actividades y activos es un negocio o no. El IASB aclara cuales son los requisitos mínimos para definir un negocio, elimina la evaluación respecto a si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, incluye orientación para ayudar a las entidades a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, reduce las definiciones de un negocio y productos e introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional.

Las enmiendas se tienen que aplicar a las combinaciones de negocios o adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de presentación de reporte que comience en o después del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar aquellas transacciones ocurridas en periodos anteriores.

- 3.2.3.- NIC 1 "Presentación de Estados Financieros" y NIC 8 "Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores". En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a NIC 1 y NIC 8, para alinear la definición de "material" en todas las normas y para aclarar ciertos aspectos de la definición. La nueva definición establece que, la información es material si omitirla, declararla erróneamente o esconderla razonablemente podría esperarse que influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman con base en esos estados financieros, los cuales proporcionan información financiera acerca de una entidad específica que reporta.

Las enmiendas deben ser aplicadas prospectivamente.

- 3.2.4.- Enmienda a NIIF 9 "Instrumentos financieros" y NIC 39 "Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición" y NIIF 7 "Instrumentos financieros: información a revelar". En septiembre de 2019, el IASB emitió enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7, que concluye la primera fase de su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias en la información financiera. Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que permiten que la contabilidad de coberturas continúe durante el período de incertidumbre, previo al reemplazo de las tasas de interés de referencia existentes por tasas alternativas de interés casi libres de riesgo.

Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente. Sin embargo, cualquier relación de cobertura que haya sido previamente descontinuada, no puede ser reintegrada con la aplicación de estas enmiendas, ni se puede designar una relación de cobertura usando el beneficio de razonamiento en retrospectiva. La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

- 3.2.5.- Enmienda a NIIF 16 "Arrendamientos". En mayo de 2020, el IASB emitió enmiendas a las normas NIIF 16, para facilitar a los arrendatarios la contabilización de cambios en el contrato por efecto de la pandemia declarada por el COVID-19.

La enmienda exime a los arrendatarios de tener que considerar contratos de arrendamiento individuales y les permite contabilizar los cambios del alquiler como si no fueran modificaciones al contrato.

Como solución práctica, la enmienda da la opción al arrendatario de contabilizar los cambios en los pagos del alquiler procedentes de las reducciones relacionadas con el COVID-19 de la misma forma que contabilizaría el cambio como si no fuera una modificación al contrato de arrendamiento.

La enmienda entra en vigencia el 1 de junio de 2020, pero, para garantizar que la ayuda esté disponible cuando más se necesita, los arrendatarios pueden aplicar la enmienda de inmediato en cualquier estado financiero, ya sea provisional o anual, que aún no esté autorizado para su emisión.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2020, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

En junio 2019, el IASB emitió un proyecto de norma de NIIF 17 con enmiendas propuestas. El IASB propuso doce enmiendas específicas en ocho áreas, que incluye el diferimiento de la fecha de aplicación de NIIF 17 por dos años, incluyendo dos años adicionales de diferimiento para la aplicación de IFRS 9 a las entidades de seguro calificadas (es decir, las aseguradoras calificadas pueden aplicar NIIF 17 y NIIF 9 por primera vez en los períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023).

La NIIF17 es efectiva para períodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas.

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

3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente.

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

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que CGE Gas Natural S.A. tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

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

Se considera que CGE Gas Natural S.A. tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

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

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

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

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

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

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

3.4.3.- Negocios conjuntos.

Los negocios conjunto son aquellos donde las partes tienen el control sobre el acuerdo y derechos sobre los activos netos de la entidad controlada conjuntamente, que se contabilizan de acuerdo al método de participación como se describe en la NIIF 11 párrafo 24, y que se detalla en la NIC 28 párrafo 10.

3.4.4.- Asociadas o coligadas.

Asociadas o coligadas son todas las entidades sobre las que CGE Gas Natural S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control, lo cual generalmente está acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en asociadas o coligadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de CGE Gas Natural S.A. en asociadas o coligadas incluye el menor valor (goodwill o plusvalía comprada) identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación de CGE Gas Natural S.A. en las pérdidas o ganancias posteriores a la adquisición de sus coligadas o asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado consolidado de resultados integral).

Cuando la participación CGE Gas Natural S.A. en las pérdidas de una coligada o asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta a cobrar no asegurada, CGE Gas Natural S.A. no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la coligada o asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre CGE Gas Natural S.A. y sus coligadas o asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación de la Sociedad en éstas.

También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las asociadas.

Las ganancias o pérdidas de dilución en coligadas o asociadas se reconocen en el estado consolidado de resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					30-06-2020			31-12-2019
					Directo	Indirecto	Total	Total
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	Presidente Riesco 5561 - Piso 17 - Santiago	US \$	99,99998%	0,00000%	99,99998%	99,99998%
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	El Regidor 66, Las Condes - Santiago	US \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes - Santiago	CL \$	60,17027%	0,00000%	60,17027%	60,17027%
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A.	Chile	Sebastián Elcano 1995, Hualpén, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Avda. Gran Bretaña 5691 - Talcahuano	CL \$	99,97210%	0,00000%	99,97210%	99,97210%
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	O'Higgins 940 of.1001-1002, Concepción	US \$	60,00000%	0,00000%	60,00000%	60,00000%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2020		31-12-2019	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	99,99500%	60,17027%	99,99500%	60,17027%
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	59,99738%
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	O'Higgins 940 of. 1001-1002, Concepción	US \$	Innergy Holdings S.A.	99,99990%	60,00000%	99,99990%	59,99738%
96.867.260-6	Centrogas S.A.	Chile	Av. Vitacura 7646, Santiago	CL \$	Metrogas S.A. - Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	99,99750%	60,16877%	99,99750%	60,16877%
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	El Regidor 54, Las Condes, Santiago	CL \$	Metrogas S.A.	99,90000%	60,11010%	99,90000%	60,11010%
0-E	GN Holding Argentina Comercializadora S.A.	Argentina	Avda. Leandro Alem 1050 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	95,00000%	5,00000%	95,00000%	5,00000%
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Argentina	Sarmiento 1230 piso 9 y 10, Buenos Aires	US \$	GN Holding Argentina S.A.	56,69780%	56,70006%	56,69780%	56,69780%

3.5.3.- Entidades asociadas y control conjunto contabilizadas mediante el método de la participación.

3.5.3.1.- Entidades asociadas

Rut	Nombre sociedad	Pais	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Asociada de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2020		31-12-2019	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
96.641.810-9	Gas Natural Producción S.A.	Chile	El Bosque 0177 Santiago	CL \$	CGE Gas Natural S.A.	36,14500%	36,14500%	36,14500%	36,14500%

3.5.3.2.- Entidades control conjunto

Rut	Nombre sociedad	Pais	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Sociedad control conjunto de	Porcentaje de Participación de			
						30-06-2020		31-12-2019	
						Subsidiaria	CGE GAS	Subsidiaria	CGE GAS
0-E	Gascart S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A.	50,00000%	50,00000%	50,00000%	50,00000%
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Jean Jaures 216 piso 4, Buenos Aires	AR \$	GN Holding Argentina S.A. - Gascart S.A.	97,40000%	47,41348%	97,40000%	47,41348%
0-E	Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Honduras 5663, piso 2, Buenos Aires.	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Avda. Rosario Norte 532, of. 1604, Las Condes, Santiago	CL \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	33,33300%	20,05656%	33,33300%	20,05656%
96.721.360-8	Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	47,00000%	28,28003%	47,00000%	28,28003%
96.761.130-1	Andes Operaciones y Servicios S.A.	Chile	Avda.Chena 11650, San Bernardo, Santiago	US \$	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	50,00000%	30,08514%	50,00000%	30,08514%

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

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.6.2.- Transacciones y saldos.

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

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejadas de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

3.6.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$ / US \$	CL \$ / EUR \$	CL \$ / UF	CL \$ / AR \$
30-06-2020	821,23	922,73	28.696,42	11,66
31-12-2019	748,74	839,58	28.309,94	12,51
30-06-2019	679,15	772,11	27.903,30	16,00

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
U.F. Unidades de fomento AR \$ Pesos argentinos

3.6.4.- Entidades de CGE Gas Natural S.A.

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades de CGE Gas Natural S.A., que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación, se convierten a la moneda de presentación como sigue:

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

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

Los ajustes al menor valor o plusvalía comprada (goodwill) y al valor razonable de activos y pasivos que surgen en la adquisición de una entidad extranjera (o entidad con moneda funcional diferente de la matriz), se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten al tipo de cambio de cierre del ejercicio o período, según corresponda.

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como sector Gas, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 32.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

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

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

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

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

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

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

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

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

3.9.- Menor valor o plusvalía comprada (Goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de CGE Gas Natural S.A. en los activos netos identificables de subsidiarias o filiales a la fecha de adquisición. El menor valor relacionado con adquisiciones de subsidiarias representa un intangible y se incluye bajo el rubro de plusvalía.

El menor valor relacionado con adquisiciones de asociadas o coligadas se incluye en inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, y se somete a pruebas por deterioro de valor junto con el saldo total de la inversión en una coligada. El menor valor reconocido por separado se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros del menor valor relacionado con la entidad vendida. La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

El mayor valor (Goodwill negativo) proveniente de una combinación de negocios, se abona directamente al estado consolidado de resultados.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- Marcas comerciales y licencias.

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

3.10.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.3.- Programas informáticos.

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

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

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

3.10.4.- Conversiones de clientes.

Los costos incurridos en los procesos de captación y conexión de nuevos clientes de acuerdo a lo dispuesto por la ley 20.999 del 9 de febrero de 2017 y al pronunciamiento realizado por la Comisión para el Mercado Financiero a través del oficio ordinario N° 21808 del 20 de agosto de 2018, son tratados como activo intangible a partir del año 2018 y se amortizan en el plazo de 10 años.

3.10.5.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.11.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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

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

3.13.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1.- Clasificación y medición.

CGE Gas Natural S.A. mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio del Grupo para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. CGE Gas Natural clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

3.14.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

CGE Gas Natural S.A. ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros de la deuda, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

3.14.3.- Contabilidad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. CGE Gas Natural S.A., designa determinados derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

CGE Gas Natural S.A. documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

3.14.3.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés ("swaps") que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como "costos financieros".

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés, se reconocen en el estado de resultados como "costos financieros".

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.14.3.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.14.3.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.14.3.4. Derivados a valor razonable a través de resultados.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de resultados. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

La Sociedad no tuvo impactos en coberturas como resultado de la aplicación de NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018.

3.15.- Inventarios.

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

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

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

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.18.- Capital social.

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

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

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

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

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas de CGE Gas Natural S.A. operan y generan renta gravable.

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

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

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

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

3.22.1.- Vacaciones del personal.

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

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

CGE Gas Natural S.A. constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

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

3.22.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.-se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. CGE Gas Natural S.A. reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.23.- Provisiones.

CGE Gas Natural S.A. reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

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

- CGE Gas Natural S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de CGE Gas Natural S.A. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará, y CGE Gas Natural S.A. cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

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

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

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

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibidas o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

CGE Gas Natural S.A. reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de CGE Gas Natural S.A., tal y como se describe a continuación.

3.26.1.- Ventas de gas.

Los contratos de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias con clientes para la venta de gas incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de gas se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de gas por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

3.26.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se registra en base a la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

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

3.26.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

3.26.5.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendatario.

CGE Gas Natural S.A. arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.27.2.- Cuando una entidad de CGE Gas Natural S.A. es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.28.- Distribución de dividendos.

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

3.29.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de generación, transmisión y distribución de gas natural, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.30.- Estado de flujos de efectivo

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

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

CGE Gas Natural no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

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

4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada y activos no corrientes de vida útil indefinida.

CGE Gas Natural S.A. evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2019 no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota 18.1).

4.2.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. CGE Gas Natural S.A. aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera. CGE Gas Natural S.A. utiliza flujos netos descontados o técnicas de valoración a base de múltiplos de EBITDA para ciertos activos financieros disponibles para la venta que no se comercializan en mercados activos.

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 23.5 se presenta información adicional al respecto.

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

4.4.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

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

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

4.5.- Contingencia Covid-19.

La Sociedad y sus subsidiarias se encuentran evaluando activamente e implementando activamente medidas para enfrentar los efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. Dichas medidas han permitido minimizar los impactos en la operación del negocio. Asimismo, a la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en la cartera de clientes, lo anterior con el objeto de reflejar la mejor previsión del deterioro financiero producto de la morosidad atendido el escenario económico imperante.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

CGE Gas Natural opera en un mercado de servicios básicos, caracterizado por su estabilidad en el tiempo, por lo que no se encuentra expuesta a riesgos significativos en el desarrollo de sus actividades. Los factores de riesgo a los que están sometidas CGE Gas Natural y sus subsidiarias son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo de Abastecimiento.

El riesgo de desabastecimiento para clientes residenciales y comerciales de las empresas distribuidoras de gas natural se encuentra acotado, ya que se cuenta con contratos de largo plazo con proveedores de primer nivel y con acceso al Terminal GNL Quintero a través de AGESA y ENAP, lo que permite diversificar fuentes de suministro y reducir de manera significativa el riesgo de abastecimiento. Adicionalmente a partir de noviembre de 2018 se reanudó la importación de gas natural desde Argentina lo que ha permitido contar con el combustible tanto en las regiones de la zona central donde opera Metrogas, como en la Región del Bío Bío.

Adicionalmente a los contratos de abastecimiento de largo plazo, en la Región Metropolitana Metrogas dispone de un sistema de respaldo de gas natural simulado, el cual puede ser inyectado en las redes en reemplazo del gas natural. Este sistema de respaldo tiene el objeto de asegurar el suministro básico a los clientes residenciales y comerciales, durante el tiempo de una potencial contingencia en el suministro.

Cabe señalar, además, que la subsidiaria Metrogas puede además utilizar parcialmente los gasoductos de Electrogas y GasAndes para contar con una capacidad de almacenamiento adicional de gas natural.

5.2.- Riesgo de Demanda.

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

En relación al segmento industrial, éste se encuentra expuesto a los riesgos de un negocio vinculado a los precios de los combustibles líquidos y gaseosos, cuyos valores tienen un comportamiento que es propio de commodities transados en los mercados internacionales.

5.3.- Riesgo Financiero.

Los negocios en que participan las empresas de CGE Gas Natural corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo. El negocio de distribución cuenta con una estructura de ingresos y costos fundamentalmente en pesos y/o Unidades de Fomento, mientras que Aprovevisionadora Global de Energía, Innergy Holdings y las empresas de transporte de gas tienen moneda funcional dólar. A nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que conforman CGE Gas Natural, en orden de prevenir y mitigar los principales riesgos financieros.

5.3.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Se ha determinado como política minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y unidades de reajuste entre los flujos operacionales de las empresas y de sus obligaciones financieras.

Al 30 de junio de 2020, el stock de deuda en moneda extranjera alcanza a M\$ 52.443.585, equivalente al 11% del total de deuda financiera, lo que implica que el 89% no se encuentra afecto a la volatilidad del tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-06-2020		31-12-2019	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	281.674.997	59%	222.668.901	53%
Deuda en Unidades de Fomento	144.746.803	30%	145.950.424	35%
Deuda en moneda extranjera m/e	52.443.585	11%	51.933.017	12%
Total deuda financiera	478.865.385	100%	420.552.342	100%

A continuación, se efectúa un análisis de sensibilidad sobre aquella parte de la deuda expresada en dólares u otra moneda extranjera que no posee instrumentos de cobertura asociados, con el objeto de determinar el impacto en los resultados de CGE Gas Natural y sus subsidiarias ante la variación en el tipo de cambio.

Al 30 de junio de 2020 el valor del dólar observado se ubicó en \$ 821,23, es decir un 9,7% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2019, fecha en que alcanzó un valor de \$ 748,74.

Se estima que el impacto de un alza de 1% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del 30 de junio de 2020 habría generado un impacto negativo en M\$ 524.436 en la utilidad antes de impuesto de CGE Gas Natural y un impacto positivo de la misma magnitud ante una depreciación del tipo de cambio.

5.3.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

En el periodo al 30 de junio de 2020, CGE Gas Natural y sus subsidiarias mantienen un 30% de su deuda financiera denominada en Unidades de Fomento (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 2020, el resultado antes de impuestos habría disminuido en M\$ 1.447.468 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la UF.

5.3.3.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 30 de junio de 2020, la deuda financiera de la Compañía y de sus subsidiarias se estructura en un 39,1% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 972.770.

5.3.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Las empresas que pertenecen a CGE Gas Natural mantienen una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 75% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa CGE Gas Natural. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad a nivel individual cuenta con una cuenta corriente mercantil con CGE que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimientos de capital e intereses de CGE Gas Natural y subsidiarias, de acuerdo con una proyección futura de flujo de caja.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-06-2020	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Total M\$
Bancos	143.739.383	176.863.215	12.474.570	1.873.007	334.950.175
Bonos	16.344.645	31.774.415	148.793.400		196.912.460
Total	160.084.028	208.637.630	161.267.970	1.873.007	531.862.635
Porcentualidad	30%	39%	30%	1%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2019	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Total M\$
Bancos	41.368.240	164.857.511	69.320.179	3.811.305	279.357.235
Bonos	16.269.795	31.651.292	37.648.184	116.862.116	202.431.387
Total	57.638.035	196.508.803	106.968.363	120.673.421	481.788.622
Porcentualidad	12%	41%	22%	25%	100%

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

En la actividad de distribución de gas natural, la mayor parte de las ventas corresponde al segmento residencial-comercial, cuya modalidad de pago es al contado a la fecha de vencimiento del documento tributario respectivo. 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.

En el siguiente cuadro se refuerza el bajo riesgo crediticio. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de CGE Gas Natural es de aproximadamente 2,3 meses de venta. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,14% del total de ingresos operacionales anuales.

Conceptos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	229.018.165	576.767.715
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	86.730.305	64.369.628
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	5.921.012	4.103.046
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,3	1,3
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,14%	0,71%

5.3.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

El análisis de deuda financiera a valor de mercado consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado, de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Los principales pasivos financieros de CGE Gas Natural incluyen créditos bancarios y obligaciones con el público. El propósito de estos pasivos es asegurar financiamiento al desarrollo de las operaciones habituales de la Sociedad.

A continuación, se presenta un resumen de los pasivos financieros de CGE Gas Natural y sus subsidiarias al 30 de junio de 2020, el cual compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 30 de junio de 2020	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	334.118.582	341.114.564	2,1%
Bonos	144.746.803	180.534.455	24,7%
Total Pasivo Financiero	478.865.385	521.649.019	8,9%

Deuda al 31 de diciembre de 2019	Pasivos Financieros a Valor Libro M\$	Pasivos Financieros a Valor Justo M\$	Valor Justo v/s Valor Libro %
Bancos	274.601.918	279.197.392	1,7%
Bonos	145.950.424	187.075.825	28,2%
Total Pasivo Financiero	420.552.342	466.273.217	10,9%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	4.623.414	2.755.180
Saldos en bancos.	20.054.826	16.765.557
Total efectivo.	24.678.240	19.520.737
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo. (nota 6.1.1).	139.608.706	275.330
Otros equivalentes al efectivo (nota 6.1.2).	12.059.898	31.832.660
Total equivalente al efectivo.	151.668.604	32.107.990
Total	176.346.844	51.628.727

6.1.1.- Depósitos a corto plazo

Entidad	Tasa mensual	30-06-2020		31-12-2019	
		M\$	Vencimiento	M\$	Vencimiento
Boleta de garantía ENAP		83.184	04.05.2020	82.333	03.02.2020
Banco BICE - Boleta de garantía		3.909	13.04.2020	3.869	03.01.2020
Banco de Chile - Boleta de garantía		253.528	18.04.2020	189.128	02.01.2020
Banco Estado	0,01%	14.000.000	01.07.2020		
Banco Estado	0,01%	2.000.000	02.07.2020		
Banco Estado	0,01%	6.000.000	02.07.2020		
Banco Chile	0,01%	6.000.000	02.07.2020		
Banco Chile	0,01%	10.000.000	03.07.2020		
Banco Estado	0,01%	3.000.000	06.07.2020		
Banco Estado	0,01%	4.000.000	03.07.2020		
Banco Chile	0,01%	3.000.000	06.07.2020		
Banco Santander	0,02%	5.000.000	06.07.2020		
Banco Estado	0,01%	3.000.000	07.07.2020		
Banco Chile	0,01%	5.000.000	07.07.2020		
Banco Santander	0,02%	31.000.000	17.07.2020		
Banco BICE	0,02%	1.107.918	15.07.2020		
Banco BICE (USD)	0,07%	5.758.498	15.07.2020		
Ban Chile Inversiones	0,04%	3.552.089	15.07.2020		
Banco BCI	0,46%	8.206.800	01.07.2020		
Banco Santander	0,03%	9.027.480	01.07.2020		
Banco BCI	0,46%	15.182.580	01.07.2020		
Banco Santander	0,03%	3.282.720	02.07.2020		
Banco BCI	0,03%	1.150.000	02.07.2020		
Total		139.608.706		275.330	

6.1.2.- Otros equivalentes al efectivo

Otros equivalentes al efectivo	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	12.059.898	31.832.660
Total otros equivalentes al efectivo.	12.059.898	31.832.660

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	154.061.183	29.542.266
	US \$	11.937.936	15.847.297
	AR \$	10.347.725	6.239.164
Total		176.346.844	51.628.727

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de junio de 2020 y 2019 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

6.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los pagos por actividades de la operación al 30 de junio de 2020 y 2019.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de Impuesto al valor agregado y otras retenciones	(14.158.172)	(9.995.297)
Remuneraciones del directorio	(45.875)	(72.930)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios)		(19)
Total otros pagos por actividades de operación	(14.204.047)	(10.068.246)

7.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Otros activos financieros	30-06-2020		31-12-2019	
	Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Activos de cobertura.	14.991			
Activos financieros disponibles para la venta.		3.682		3.682
Total	14.991	3.682	0	3.682

7.1.- Activos y pasivos de cobertura.

CGE Gas Natural, manteniendo la política de gestión de riesgos, tiene suscritos contratos de derivados que cubren las variaciones de tasas de interés y unidad de fomento. Estos derivados han sido designados como de cobertura y se clasifican bajo el rubro "otros activos financieros y otros pasivos financieros".

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

CGE Gas Natural no ha reconocido en resultados ineficiencias de partidas cubiertas en instrumentos derivados. A continuación se detalla la composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de junio de 2020 y para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.

Activos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de precios de commodities (gas natural)	Existencias de gas	14.991			
Total					14.991	0	0	0

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Metrogas S.A.	Forward	Flujo de efectivo	Exposición de las variaciones de tipo de cambio.	Existencias de gas		44.916		
Total					0	44.916	0	0

Los pasivos de coberturas se encuentran expuestos para los efectos de presentación en el estado de situación en la Nota 20.1.

7.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

La composición de los activos financieros disponibles para la venta al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, corresponde solamente a instrumentos de patrimonio y su detalle es el siguiente:

Detalle de los instrumentos de patrimonio					No corrientes	
R.U.T	Sociedad	Número de acciones	Porcentaje participación		30-06-2020	31-12-2019
			30-06-2020	31-12-2019	M\$	M\$
70.497.500-7	Estadio Español de Concepción S.A	26	0,12000%	0,12000%	2.889	2.889
70.393.200-2	Club de Campo La Posada S.A	12	0,06000%	0,06000%	792	792
70.341.300-5	Corporación Club Concepción	1	0,03000%	0,03000%	1	1
Total					3.682	3.682

7.3.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIIF 9. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

7.3.1.- Activos y Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
	30-06-2020		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo	14.991			14.991	
Total	14.991	0	0	14.991	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de efectivo.	44.916			44.916	
Total	44.916	0	0	44.916	0

7.3.2.- Activos financieros disponibles para la venta.

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	30-06-2020		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Activos financieros disponibles para la venta			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
	31-12-2019		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Estadio Español de Concepción S.A.		2.889			2.889
Club de Campo La Posada S.A.		792			792
Corporación Club Concepción		1			1
Total	0	3.682	0	0	3.682

Un porcentaje significativo de los valores razonables de los activos financieros disponibles para la venta que no son comercializados en un mercado activo, han sido determinados utilizando técnicas de valuación como lo señala la Nota 4.2. El valor razonable de las inversiones menores que no tienen un precio de mercado cotizado en un mercado activo, han sido valorizados a su costo de adquisición por la baja significancia que ellos representan.

Conforme a NIIF 9, las variaciones en el valor justo de estas inversiones son registradas en otros resultados integral y acumuladas en patrimonio hasta su realización, neto de impuesto diferido.

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales, neto.	77.902.208	59.205.526		
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.907.085	1.061.056		
Total	80.809.293	60.266.582	0	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Por cobrar al personal				
Anticipo honorarios.	3.997	239		
Préstamos al personal.	34.084	37.720		
Anticipo de remuneraciones.	440.019	356.435		
Sub total	478.100	394.394	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	1.335.886			
Sub total	1.335.886	0	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	465.603	315.897		
Anticipo Proveedores.	551.955	285.536		
Documentos por cobrar fideicomiso financiero.	67.508	62.308		
Otros.	8.033	2.921		
Sub total	1.093.099	666.662	0	0
Total	2.907.085	1.061.056	0	0

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales, bruto.	83.823.220	63.308.572		
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.907.085	1.061.056		
Total	86.730.305	64.369.628	0	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales.	5.921.012	4.103.046
Total	5.921.012	4.103.046

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial.	4.103.046	3.259.821
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(267.712)	(169.957)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	2.085.678	1.013.182
Total	5.921.012	4.103.046

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

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

Respecto del riesgo de crédito de los deudores comerciales cubierto por la provisión de incobrables, cabe señalar, que la distribución de gas por red para la venta a plazo está regulada por el DS 67/2004, Reglamento de Servicios de Gas de Red. La referida norma, en su artículo 69 establece la facultad de suspender el suministro de gas por falta de pago de dos boletas o facturas consecutivas de cuentas de consumo. El derecho a suspensión se ejerce una vez transcurridos 15 días del vencimiento de la segunda boleta o factura impaga. Este plazo es aproximadamente de 50 días desde la fecha de vencimiento de la primera boleta.

Por las razones indicadas anteriormente, la incobrabilidad en general es muy reducida. Para realizar su provisión se utiliza un modelo de cálculo de pérdidas esperada basado en las pérdidas crediticias históricas de cada tramo de deuda.

Sin perjuicio de la regla general explicada en los párrafos precedentes, a la fecha de estos estados financieros, el país se encuentra en Estado de Emergencia por la pandemia COVID 19, lo que ha generado un análisis adicional por parte de la compañía, determinando la actualización de los factores de incobrabilidad en el modelo de provisión de incobrables de forma de recoger adecuadamente la situación de emergencia en la cartera de clientes de la compañía.

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

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

30-06-2020	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	65.865.896	8.654.440	1.456.488	1.247.241	767.659	481.808	331.218	401.042	182.760	4.434.668	83.823.220	83.823.220
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.907.085										2.907.085	2.907.085
Provision deterioro Deudores Comerciales	(43.663)	(135.752)	(132.463)	(271.912)	(254.394)	(234.277)	(146.476)	(318.515)	(146.853)	(4.236.707)	(5.921.012)	(5.921.012)
Total	68.729.318	8.518.688	1.324.025	975.329	513.265	247.531	184.742	82.527	35.907	197.961	80.809.293	80.809.293

31-12-2019	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	45.955.015	8.518.406	1.442.446	850.500	1.874.185	323.666	221.449	156.794	127.086	3.839.025	63.308.572	63.308.572
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.061.056										1.061.056	1.061.056
Provision deterioro Deudores Comerciales		(63.818)	(67.920)	(128.627)	(140.037)	(90.570)	(94.465)	(86.237)	(85.003)	(3.346.369)	(4.103.046)	(4.103.046)
Total	47.016.071	8.454.588	1.374.526	721.873	1.734.148	233.096	126.984	70.557	42.083	492.656	60.266.582	60.266.582

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2020 y 31 diciembre de 2019 es el siguiente:

30-06-2020								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)		41.231.580					41.231.580	0
Por vencer. (2)	252.249	24.617.239	(43.516)	373	17.077	(149)	24.634.316	(43.665)
Sub total por vencer	252.249	65.848.819	(43.516)	373	17.077	(149)	65.865.896	(43.665)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	108.275	8.491.576	(133.384)	972	162.864	(2.368)	8.654.440	(135.752)
Entre 31 y 60 días	36.078	1.359.327	(125.042)	806	97.161	(7.421)	1.456.488	(132.463)
Entre 61 y 90 días	27.948	1.124.907	(247.226)	987	122.334	(24.686)	1.247.241	(271.912)
Entre 91 y 120 días	18.891	699.343	(232.619)	612	68.316	(21.774)	767.659	(254.393)
Entre 121 y 150 días	13.582	430.785	(211.339)	357	51.023	(22.938)	481.808	(234.277)
Entre 151 y 180 días	7.909	311.575	(135.770)	231	19.643	(10.705)	331.218	(146.475)
Entre 181 y 210 días	8.285	356.994	(290.935)	266	44.048	(27.580)	401.042	(318.515)
Entre 211 y 250 días	5.411	177.194	(142.801)	171	5.566	(4.052)	182.760	(146.853)
Más de 250 días	29.432	4.290.757	(4.094.511)	1.194	143.911	(142.196)	4.434.668	(4.236.707)
Sub total vencidos	255.811	17.242.458	(5.613.627)	5.596	714.866	(263.720)	17.957.324	(5.877.347)
Total	508.060	83.091.277	(5.657.143)	5.969	731.943	(263.869)	83.823.220	(5.921.012)

31-12-2019								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)		29.121.443					29.121.443	0
Por vencer. (2)	280.288	16.827.349		199	6.223		16.833.572	0
Sub total por vencer	280.288	45.948.792	0	199	6.223	0	45.955.015	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	126.175	8.573.019	(64.271)	1.349	(54.613)	453	8.518.406	(63.818)
Entre 31 y 60 días	29.779	1.505.615	(71.262)	1.172	(63.169)	3.342	1.442.446	(67.920)
Entre 61 y 90 días	17.613	955.074	(144.993)	1.070	(104.574)	16.366	850.500	(128.627)
Entre 91 y 120 días	11.902	1.928.678	(154.668)	619	(54.493)	14.631	1.874.185	(140.037)
Entre 121 y 150 días	7.498	354.937	(101.359)	297	(31.271)	10.789	323.666	(90.570)
Entre 151 y 180 días	6.209	236.942	(101.547)	138	(15.493)	7.082	221.449	(94.465)
Entre 181 y 210 días	5.183	166.878	(91.407)	65	(10.084)	5.170	156.794	(86.237)
Entre 211 y 250 días	4.379	128.961	(86.180)	50	(1.875)	1.177	127.086	(85.003)
Más de 250 días	730.485	3.964.038	(3.470.554)	1.014	(125.013)	124.185	3.839.025	(3.346.369)
Sub total vencidos	939.223	17.814.142	(4.286.241)	5.774	(460.585)	183.195	17.353.557	(4.103.046)
Total	1.219.511	63.762.934	(4.286.241)	5.973	(454.362)	183.195	63.308.572	(4.103.046)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-06-2020				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	758	355.808	452	1.086.475
Total	758	355.808	452	1.086.475

31-12-2019				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	763	358.797	284	606.378
Total	763	358.797	284	606.378

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2020 y 2019 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$
Provisión cartera no repactada	1.821.809	382.005	1.268.756	324.462
Provisión cartera repactada	263.869	9.384	263.869	7.111
Total	2.085.678	391.389	1.532.625	331.573

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2020 y 2019 es el siguiente por venta de gas:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2020 30-06-2020 M\$	Operaciones N°	01-04-2020 30-06-2020 M\$
Ventas de gas	3.106.131	228.270.726	1.540.003	122.959.755
Total	3.106.131	228.270.726	1.540.003	122.959.755

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2019 30-06-2019 M\$	Operaciones N°	01-04-2019 30-06-2019 M\$
Ventas de gas	3.065.956	302.712.055	1.643.710	168.312.201
Total	3.065.956	302.712.055	1.643.710	168.312.201

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

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

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

CGE Gas Natural S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones. Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	130.304	106.749		
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	US \$	176.635	161.646		
0-E	YPF S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	4.756.385	2.020.864		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$		25.678.574		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	37.219	8		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Asesorías profesionales	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$		10.958		
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Anticipo Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$			29.444.363	18.956.602
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Sevicio de Operacion y Mantencion	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	143.398	146.686		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Servicio Capacidad de Transporte	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	299.016	401.131		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Accionista Subsidiaria	US \$	28.958	3.267		
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta de gas natural	Hasta 90 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	14.101	44.655		
TOTALES							5.586.016	28.574.538	29.444.363	18.956.602

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Servicios de almacenamiento	Más de 90 días hasta 1 año	Negocios conjuntos	US \$	652.772	617.286		
0-E	Gasmarket S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	AR \$	15.585			
0-E	Gasnor S.A.	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	AR \$	12.627			
0-E	Gascart	Argentina	Reembolso de gastos	Hasta 90 días	Control Conjunto	AR \$	152.318			
59.220.550-5	Naturgy Inversiones Internacionales S.A. Agencia en Chile	Chile	Dividendos	De 1 a 30 días	Matriz	CL \$	27.159.709			
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Intereses Cta. Cte. Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	463.432	543.707		
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de asesorías	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	185.399	441		
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	19.054	3.793		
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	15.478.544	1.286.901		
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Consumo gas	De 1 a 30 días	Accionista Subsidiaria	CL \$	704.211	215.970		
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$		900		
92.604.000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			252.637	794.479
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Servicio transporte	Hasta 90 días	Negocios conjuntos	US \$	242.188	229.607		
96.933.430-5	Inversiones Triqas Cuatro S.A.	Chile	Dividendos	Más de un 1 año	Accionista Subsidiaria	US \$			151.582	476.687
TOTALES							45.085.839	2.898.605	404.219	1.271.166

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2020 30-06-2020		01-01-2019 30-06-2019		01-04-2020 30-06-2020		01-04-2019 30-06-2019	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Servicio de transporte gas natural	US \$	3.941.938	(3.941.938)	3.441.400	(3.441.400)	1.972.635	(1.972.635)	1.726.436	(1.726.436)
0-E	Gasoducto Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	Negocios conjuntos	Intereses cobrados	US \$			40.103	40.103			18.353	18.353
0-E	YPF S.A	Argentina	Accionista Subsidiaria	Servicio de transporte gas natural	US \$	7.927.163	7.927.163	4.881.905	4.881.905	4.017.711	4.017.711	2.885.396	2.885.396
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (cobro)	CL \$	138.738	138.738	65.063	65.063	2.774	2.774	41.556	41.556
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Interes Cta Cte Mercantil (pago)	CL \$	13.407	(13.407)	178.321	(178.321)	5.445	(5.445)	45.501	(45.501)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (préstamos)	CL \$	33.780.190		17.603.751		2.337.999		16.779.791	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Cuenta Corriente Mercantil (pagos)	CL \$	48.091.524		29.416.337		47.353.402		29.279.238	
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	13.720	(13.720)	8.871	(8.871)	6.888	(6.888)	6.666	(6.666)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de energía	CL \$	22.515	(22.515)	21.537	(21.537)	8.987	(8.987)	10.807	(10.807)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	venta de energía	CL \$	189.414	189.414	209.681	209.681	25.855	25.855	93.859	93.859
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Arriendo de propiedades	CL \$	203.970	(203.970)	169.796	(169.796)	105.802	(105.802)	85.202	(85.202)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz Común	Asesorías profesionales	CL \$	143.037	(143.037)	47.100	(47.100)	71.030	(71.030)	3.697	(3.697)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Compra de gas natural	US \$	94.024.765	(94.024.765)	154.804.294	(154.804.294)	38.514.298	(38.514.298)	97.843.512	(97.843.512)
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Capacidad de Transporte	US \$	1.741.990	1.741.990	1.458.829	1.458.829	850.352	850.352	760.855	760.855
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Refactoracion Gastos PSR	CL \$	466.713	466.713	487.533	487.533	234.092	234.092	235.305	235.305
87.756.500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra Gas Natural	US \$	1.090.211	(1.090.211)	1.866.585	(1.866.585)	875.323	(875.323)	1.372.059	(1.372.059)
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes S.A.	Chile	Negocios conjuntos	Servicio de transporte de gas natural	CL \$	1.716.256	(1.716.256)	1.982.881	(1.982.881)	858.295	(858.295)	921.103	(921.103)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Compra de combustibles	CL \$	47.704	(47.704)	71.710	(71.710)	16.103	(16.103)	34.092	(34.092)
99.520.000-7	Cia. De Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta de gas natural	CL \$	184.517	184.517	343.298	343.298	50.899	50.899	130.363	130.363

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

Con fecha de 17 de abril de 2019 en Junta Extraordinaria de Accionistas la cuarta materia a tratar fue la elección de Directorio. En dicha junta fueron elegidos como Directores de la Sociedad por un periodo de tres años las siguientes personas:

Antonio Gallart Gabás
 Carlos J. Alvarez Fernández
 Luis Zarauza Quiros
 Rita Ruiz de Alda Iparraguirre
 María del Valle Higuera Rabadan

En Sesión de Directorio de fecha 30 de abril de 2019 se designó como Presidente del Directorio de la Sociedad al director señor Antonio Gallart Gabás y como Vicepresidente al director señor Carlos J. Alvarez Fernández.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Nombre	Cargo	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2019 30-06-2019
		Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$	Dieta directorío M\$
Antonio Gallart Gabas	Presidente	19.661	22.190	9.877	9.539
Carlos J. Alvarez Fernández	Vicepresidente	13.107	12.685	6.585	6.361
María del Valle Higuera Rabadan	Director		12.685		6.361
Rita Ruiz de Alda Iparraguirre	Director		12.685		6.361
Luis Zarauza Quirós	Director	13.107	12.685	6.585	6.361
Totales		45.875	72.930	23.047	34.983

Las remuneraciones correspondientes a Remuneraciones del Directorio y Comité de Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 157.030 al 30 de junio de 2020 y M\$ 182.398 al 30 de junio de 2019.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Durante los periodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019, el equipo gerencial en CGE Gas Natural S.A. no percibió remuneraciones.

Las remuneraciones, con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 2.607.416 al 30 de junio de 2020 (M\$ 2.825.196 al 30 de junio de 2019).

Las subsidiarias de CGE Gas Natural S.A. tienen establecido, para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Materias primas.	1.932.830	2.493.282
Mercaderías para la venta.	1.218.784	1.123.432
Suministros para la producción.	187.711	183.165
Suministros para mantención.	2.652.010	2.380.809
Mercaderías en tránsito.	56.771	34.572
Otros	124.565	113.997
Total	6.172.671	6.329.257

Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	123.347.937	142.939.551	51.882.894	83.088.033

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	5.710.427	29.554.123
Rebajas al impuesto.	11.933.563	10.757.478
Créditos al impuesto.	2.857.671	2.880.750
Subtotal activos por impuestos	20.501.661	43.192.351
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(17.850.060)	(35.605.977)
Subtotal pasivos por impuestos	(17.850.060)	(35.605.977)
Total activos (pasivos) por impuestos	2.651.601	7.586.374

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Gastos pagados por anticipado.	2.144.926	1.631.856	966.487	1.271.265
Garantías de arriendo.			62.151	62.105
Boletas en garantía.	1.071.848	980.947		
Otros activos	1.865.559	2.034.652	321.517	308.122
Total	5.082.333	4.647.455	1.350.155	1.641.492

Los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente a anticipos de costos de transportes de gas y seguros.

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

13.1.- Composición del rubro.

Al 30 de junio de 2020

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2020 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2020 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	46.143.937		5.036.292	(7.102.554)		4.062.307	475.978	48.615.960
Total	46.143.937	0	5.036.292	(7.102.554)	0	4.062.307	475.978	48.615.960

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$
Inversiones en sociedades con control conjunto.	28.709.715		21.232.431	(7.364.291)		(641.627)	4.207.709	46.143.937
Total	28.709.715	0	21.232.431	(7.364.291)	0	(641.627)	4.207.709	46.143.937

13.2.- Sociedades con control conjunto.

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

Al 30 de junio de 2020

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2020 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2020 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	21.561.481		1.074.373			1.086.039		23.721.893
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	1.153.990		59.265			49.829		1.263.084
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.099.652		(239.633)			396.075		1.256.094
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	11.751.180		3.603.164	(4.727.940)		1.369.515	475.978	12.471.897
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	7.969.248		2.052.226	(2.374.614)		817.993		8.464.853
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	612.453		(17.896)			59.028		653.585
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	1.995.933		(1.495.207)			283.828		784.554
Total					46.143.937	0	5.036.292	(7.102.554)	0	4.062.307	475.978	48.615.960

Al 31 de diciembre de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Dividendos acordados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$
Gascart S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	12.974.824		12.014.616	(1.646.050)		(1.781.909)		21.561.481
Gasnor S.A.	Argentina	AR \$	2,60000%	2,60000%	613.968		673.875	(62.886)		(70.967)		1.153.990
Gasmarket S.A.	Argentina	AR \$	50,00000%	50,00000%	1.009.632		291.945			(201.925)		1.099.652
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	Argentina	AR \$	47,00000%	47,00000%	5.991.360		4.778.636	(3.775.575)		549.050	4.567.928	12.111.399
Gasoductos Gasandes S.A.	Chile	US\$	47,00000%	47,00000%	4.551.050		3.701.190	(739.121)		456.129	220.082	8.189.330
Andes Operaciones y Servicio S.A.	Chile	US\$	50,00000%	50,00000%	521.388		47.145			43.920	5.052	617.505
GNL Chile S.A.	Chile	US\$	33,33300%	33,33300%	3.047.493		(274.976)	(1.140.659)		364.075	(585.353)	1.410.580
Total					28.709.715	0	21.232.431	(7.364.291)	0	(641.627)	4.207.709	46.143.937

13.2.2.- Información resumida en sociedades con control conjunto.

Al 30 de junio de 2020

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	30-06-2020											
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	1.333.567	46.162.474	47.496.041	42.683	2.248	44.931	47.451.110	2.156.227	(7.371)	2.148.856	2.148.856	2.148.856
Gasnor S.A.	2,60000%	31.468.179	43.860.334	75.328.513	26.692.110	49.518	26.741.628	48.586.885	43.901.974	(41.622.474)	2.279.500	2.279.500	2.279.500
Gasmarket S.A.	50,00000%	6.828.513	472.444	7.300.957	4.788.420		4.788.420	2.512.537	2.521.189	(2.394.243)	126.946	126.946	126.946
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	13.629.033	22.494.839	36.123.872	8.793.586	27.903	8.821.489	27.302.383	16.912.573	(10.410.326)	6.502.247	6.502.247	6.502.247
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	6.379.966	27.204.721	33.584.687	4.084.524	11.022.553	15.107.077	18.477.610	8.054.974	(4.232.247)	3.822.727	3.822.727	3.822.727
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.338.529	508.001	1.846.530	524.415		524.415	1.322.115	4.211.730	(4.228.143)	(16.413)	(16.413)	(16.413)
GNL Chile S.A.	33,33300%	87.185.760	1.761.485.394	1.848.671.154	155.521.322	1.691.095.670	1.846.616.992	2.054.162	121.271.063	(123.835.688)	(2.564.625)	(2.564.625)	(2.564.625)

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones en sociedades con control conjunto	Porcentaje participación	31-12-2019							30-06-2019				
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Otros	Ganancia (pérdida) de operaciones continuadas	Ganancia (pérdida)	Resultado integral
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	50,00000%	1.351.993	41.898.239	43.250.232	72.790	52.283	125.073	43.125.159	15.037.481	(764.568)	14.272.913	14.272.913	14.272.913
Gasnor S.A.	2,60000%	35.832.512	46.158.535	81.991.047	32.634.090	4.973.570	37.607.660	44.383.387	51.213.826	(35.316.638)	15.897.188	15.897.188	15.897.188
Gasmarket S.A.	50,00000%	6.018.675	581.435	6.600.110	4.400.848		4.400.848	2.199.262	3.640.168	(3.054.831)	585.337	585.337	585.337
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	47,00000%	8.256.183	20.575.492	28.831.675	3.032.700	30.042	3.062.742	25.768.933	6.080.709	892.690	6.973.399	6.973.399	6.973.399
Gasoductos Gasandes S.A.	47,00000%	6.793.157	25.442.231	32.235.388	4.233.612	10.848.022	15.081.634	17.153.754	6.397.492	(3.585.347)	2.812.145	2.812.145	2.812.145
Andes Operaciones y Servicio S.A.	50,00000%	1.224.946	490.429	1.715.375	479.915	0	479.915	1.235.460	840.587	(827.388)	13.199	13.199	13.199
GNL Chile S.A.	33,33300%	175.970.174	1.510.753.010	1.686.723.184	218.937.172	1.463.553.901	1.682.491.073	4.232.111	323.944.862	(323.529.432)	415.430	415.430	415.430

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

Al 30 de junio de 2020

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	30-06-2020						
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	967.748			(1.098.388)	151.940		21.151
Gasnor S.A.	6.306.532	323.110	10.810	(1.098.388)	1.674.056		(963.626)
Gasmarket S.A.	555.025			(42.568)	343.172	(170.362)	(107.782)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	9.128.424			(1.114.073)	641.772	(2.475.171)	(3.769.383)
Gasoductos Gasandes S.A.	2.407.875			(191.492)	208.453	(511.284)	(1.430.445)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	1.072.629				14.772		1.641
GNL Chile S.A.	87.185.760	79.703.621	1.556.871.815	(47.599)	58.268	(16.874.822)	1.066.884

Al 31 de diciembre de 2019

Otra información de inversiones en sociedades con control conjunto	31-12-2019			30-06-2019			
	Efectivo y equivalente a efectivo	Otros pasivos financieros corrientes	Otros pasivos financieros no corrientes	Gasto por depreciación y amortización	Ingresos de actividades ordinarias procedentes de intereses	Gastos por intereses	Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gascart S.A.	1.292.104			(876.950)	89.321		(1.058)
Gasnor S.A.	5.210.427	654.047	33.438	(876.950)	2.219.665	(614.289)	1.819.133
Gasmarket S.A.	170.265			(38.897)	1.151.301	(313.731)	(336.142)
Gasoductos Gasandes (Argentina) S.A.	6.076.665			(438.819)	5.558	(34.040)	(975.359)
Gasoductos Gasandes S.A.	5.746.958			(752.262)	19.452	(514.078)	(1.042.745)
Andes Operaciones y Servicio S.A.	981.609				6.252		(2.084)
GNL Chile S.A.	7.267.063	124.753.752	1.389.822.802	(71.554)	166.033	(30.024.934)	(150.055)

13.3.- Inversiones en subsidiarias.

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

Al 30 de junio de 2020

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2020 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2020 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	581.529.332		10.149.462			(85.210)	591.593.584	
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	71.150.025		1.489.941			(9.097)	72.630.869	
Gasoductos de Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	7.301.803		599.401		679.095		8.580.299	
Innergy Holding S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	13.428.762		2.723.524		1.218.612	(1.933.800)	15.437.098	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	US \$	99,99998%	99,99998%	44.043.391		4.347.883	(6.200.790)	(286.015)	3.089.570	44.994.039	
Aprovisionadora Global Energia S.A.	Chile	US \$	60,17027%	60,17027%	55.333.140		10.726.397		2.689.527	285.831	69.034.895	

Al 31 de diciembre de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
Metrogas S.A.	Chile	CL \$	60,17027%	60,17027%	591.094.548		26.338.009	(35.643.198)		(260.027)	581.529.332	(28.717.992)
Gas Sur S.A.	Chile	CL \$	99,97210%	99,97210%	68.427.775		2.784.346			(62.096)	71.150.025	
Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	CL \$	60,00000%	60,00000%	5.084.075		1.789.466		428.262		7.301.803	
Innergy Holding S.A.	Chile	US\$	60,00000%	60,00000%	11.535.860		4.300.832		743.618	(3.151.548)	13.428.762	
GN Holding Argentina S.A.	Chile	CL \$	99,99998%	99,99998%	27.446.199		15.823.311		(4.818.356)	5.592.237	44.043.391	
Aprovisionadora Global de Energia S.A.	Chile	US\$	60,17027%	60,17027%	41.745.963		21.847.612	(13.995.579)	3.101.229	2.633.915	55.333.140	(9.264.378)

13.3.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de junio de 2020

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-06-2020													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	5.761.675	91.564.004	97.325.679	5.805.185	18.869.781	24.674.966	72.650.713	8.939.929	(5.851.844)	(1.597.739)	1.490.346	1.490.351	1.481.246	1.481.246
Metrogas S.A.	60,17027%	153.576.212	1.520.218.463	1.673.794.675	138.068.002	576.979.897	715.047.899	958.746.776	182.645.065	(128.126.208)	(37.650.956)	16.867.901	17.368.691	16.726.285	17.227.075
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	67.268.385	100.502.011	167.770.396	33.400.798	24.995.129	58.395.927	109.374.469	113.898.858	(95.625.605)	(446.515)	17.826.738	18.387.363	22.771.636	23.332.261
Centrogas S.A.	100,00000%	303.785	94.042	397.827	183.912	183.912	183.912	213.915			(4.543)		(4.543)	(4.543)	(4.543)
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	22.428.456	86.408.794	108.837.250	14.161.280	32.239.983	46.401.263	62.435.987	11.802.767	(3.897.269)	(2.238.809)	5.666.689	4.347.884	5.418.644	4.061.869
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	2.005.767	14.127.746	16.133.513	473.383	1.359.633	1.833.016	14.300.497	2.688.514	(971.050)	(718.463)	999.001	999.001	2.130.826	2.130.826
Innery Holding S.A.	60,00000%	16.527.201	14.049.489	30.576.690	4.231.731	616.307	4.848.038	25.728.652	15.352.561	(10.560.928)	(252.412)	4.539.221	4.539.207	6.570.240	6.570.226

Al 31 de diciembre de 2019

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2019							30-06-2019						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Gas Sur S.A.	99,97210%	4.520.488	91.533.078	96.053.566	6.121.150	18.762.949	24.884.099	71.169.467	10.001.732	(7.137.105)	(1.587.039)	1.277.588	1.277.593	1.230.671	1.230.671
Metrogas S.A.	60,17027%	73.468.045	1.518.486.151	1.591.954.196	68.326.246	581.607.474	649.933.720	942.020.476	196.526.393	(140.582.224)	(37.859.689)	18.084.480	18.585.244	18.021.788	18.522.529
Aprovisionadora Global de Energía S.A.	60,17027%	40.555.682	91.873.322	132.429.004	21.543.719	24.282.338	45.826.057	86.602.947	191.010.097	(166.982.624)	(1.126.277)	22.901.196	23.462.020	26.692.778	27.253.602
Centrogas S.A.	100,00000%	307.812	94.042	401.854	183.396	183.396	183.396	218.458			(12.116)		(12.116)	(12.116)	(12.116)
GN Holding Argentina S.A.	100,00000%	30.666.062	81.221.241	111.887.303	17.810.221	35.283.726	53.093.947	58.793.356	7.639.339	(1.880.772)	4.177.744	9.936.311	8.749.662	8.027.190	6.854.484
Gasoductos del Pacífico S.A.	60,00000%	2.296.942	13.453.024	15.749.966	402.380	3.177.915	3.580.295	12.169.671	3.239.785	(821.319)	(383.264)	2.035.202	2.035.202	1.908.220	1.908.220
Innery Holding S.A.	60,00000%	12.294.167	13.041.723	25.335.890	2.480.593	473.885	2.954.478	22.381.412	20.337.720	(15.911.234)	(415.210)	4.011.276	4.011.263	3.723.165	3.723.152

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2020 y diciembre de 2019 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-06-2020		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	223.156	(99.690)	123.466
Programas informáticos.	26.295.049	(19.435.391)	6.859.658
Otros activos intangibles identificables.	744.240.774	(59.499.503)	684.741.271
Total	770.758.979	(79.034.584)	691.724.395

Activos Intangibles	31-12-2019		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	113.614	(79.428)	34.186
Programas informáticos.	24.349.983	(18.552.874)	5.797.109
Otros activos intangibles identificables.	741.713.842	(53.754.047)	687.959.795
Total	766.177.439	(72.386.349)	693.791.090

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 alcanza a M\$ 79.034.584 y M\$ 72.386.349 respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Patentes, marcas registradas y otros derechos.	Vida	3	20
Programas Informáticos.	Vida	3	5
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida
Conversiones	Vida	3	10

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-06-2020			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	34.186	5.797.109	687.959.795	693.791.090
Adiciones.		464.861	727.304	1.192.165
Amortización.	(20.262)	(859.055)	(5.745.455)	(6.624.772)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	96	3.766	313.142	317.004
Otros incrementos (disminuciones).	109.446	1.452.977	1.486.485	3.048.908
Cambios, total	89.280	1.062.549	(3.218.524)	(2.066.695)
Saldo final al 30 de junio de 2020	123.466	6.859.658	684.741.271	691.724.395
Movimientos en activos intangibles	31-12-2019			
	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	40.856	4.796.658	694.085.709	698.923.223
Adiciones.		42.158	4.531.689	4.573.847
Amortización.	(6.751)	(1.225.407)	(11.170.048)	(12.402.206)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.			88.810	88.810
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera.	81	3.512	245.650	249.243
Otros incrementos (disminuciones).		2.180.188	177.985	2.358.173
Cambios, total	(6.670)	1.000.451	(6.125.914)	(5.132.133)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	34.186	5.797.109	687.959.795	693.791.090

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-06-2020	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	3.779.359	Indefinida
Servidumbres.	13.420	Definida
Otros. (contrato de clientes).	72.457.998	Definida
Conversiones de clientes.	11.312.783	Definida
Total	684.741.271	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2019	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	597.177.711	Indefinida
Servidumbres.	3.466.217	Indefinida
Servidumbres.	14.256	Definida
Otros. (contrato de clientes).	77.620.506	Definida
Conversiones de clientes.	9.681.105	Definida
Total	687.959.795	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de junio de 2020 y 2019 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2020 30-06-2020			01-01-2019 30-06-2019		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.			5.234.723			5.235.285
Gastos de administración.	20.262	859.055	510.732	3.397	617.589	277.240
Total	20.262	859.055	5.745.455	3.397	617.589	5.512.525

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-04-2020 30-06-2020			01-04-2019 30-06-2019		
	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.			2.619.956			2.619.917
Gastos de administración.	18.596	424.780	261.493	1.693	309.065	179.016
Total	18.596	424.780	2.881.449	1.693	309.065	2.798.933

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

14.2.2.- Información sobre las concesiones de servicio.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

15.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2019			Movimientos 2020	
					Saldo al 01-01-2019	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 31-12-2019	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al 30-06-2020
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.722.460-K	Metrogas S.A.	03-10-2000	Gasco S.A. escíndida en Gas Natural Chile	Sin relación	8.462.106		8.462.106		8.462.106
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	08-06-2001	Gasco S.A. escíndida en Gas Natural Chile	Sin relación	684.967		684.967		684.967
96.722.460-K	Metrogas S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía General de Electricidad S.A.)	Sin relación	36.939.946		36.939.946		36.939.946
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	14-11-2014	Gas Natural Fenosa Spa (hoy Compañía)	Sin relación	8.094.604		8.094.604		8.094.604
Totales					54.181.623	0	54.181.623	0	54.181.623

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de CGE Gas Natural S.A.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	80
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	60
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	66.799.814	73.065.543
Terrenos.	11.696.183	11.659.828
Edificios.	8.569.686	8.628.643
Planta y equipos.	887.160.411	875.912.014
Maquinas y equipos de generación.	4.251.301	4.388.979
Red de distribución de gas.	840.837.830	828.394.701
Medidores.	42.071.280	43.128.334
Equipamiento de tecnología de la información	1.002.510	784.695
Instalaciones fijas y accesorios	11.809.259	10.763.563
Equipos de comunicaciones.	207	189
Herramientas.	1.651.639	1.692.775
Muebles y útiles.	369.014	397.165
Instalaciones y accesorios diversos.	9.788.399	8.673.434
Vehículos de motor.	169.627	191.735
Repuestos	15.895.939	15.208.215
Total	1.003.103.429	996.214.236

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	66.799.814	73.065.543
Terrenos.	11.696.183	11.659.828
Edificios.	9.987.878	9.973.207
Planta y equipo.	1.303.442.962	1.259.909.816
Maquinas y equipos de generación.	7.154.686	7.141.986
Red de distribución de gas.	1.202.943.371	1.160.695.340
Medidores.	93.344.905	92.072.490
Equipamiento de tecnología de la información	4.466.236	4.072.153
Instalaciones fijas y accesorios	32.435.932	30.135.707
Equipos de comunicaciones.	115.531	105.727
Herramientas.	3.604.427	3.461.896
Muebles y útiles.	2.252.209	2.233.812
Instalaciones y accesorios diversos.	26.463.765	24.334.272
Vehículos de motor.	680.694	689.039
Repuestos	24.944.354	25.414.504
Total	1.454.454.053	1.414.919.797

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Edificios.	1.418.192	1.344.564
Planta y equipos.	416.282.551	383.997.802
Maquinas y equipos de generación.	2.903.385	2.753.007
Red de distribución de gas.	362.105.541	332.300.639
Medidores.	51.273.625	48.944.156
Equipamiento de tecnología de la información	3.463.726	3.287.458
Instalaciones fijas y accesorios	20.626.673	19.372.144
Equipos de comunicaciones.	115.324	105.538
Herramientas.	1.952.788	1.769.121
Muebles y útiles.	1.883.195	1.836.647
Instalaciones y accesorios diversos.	16.675.366	15.660.838
Vehículos de motor.	511.067	497.304
Repuestos	9.048.415	10.206.289
Total	451.350.624	418.705.561

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

Movimiento al 30 de junio de 2020.

Movimiento año 2020		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020		73.065.543	11.659.828	8.628.643	875.912.014	784.695	10.763.563	191.735	15.208.215	996.214.236
Cambios	Adiciones.	17.693.098			54.426	5.123	14.392		2.628.331	20.395.370
	Desapropiaciones				(63.690)		(3.765)	(3.335)		(70.790)
	Gasto por depreciación.			(73.628)	(15.863.059)	(152.057)	(1.083.155)	(29.123)	(73.545)	(17.274.567)
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	40.063	36.355		6.935.378	7.220	25.833	10.350	11.015	7.066.214
	Otros incrementos (decrementos).	(23.998.890)		14.671	20.185.342	357.529	2.092.391		(1.878.077)	(3.227.034)
Total cambios		(6.265.729)	36.355	(58.957)	11.248.397	217.815	1.045.696	(22.108)	687.724	6.889.193
Saldo final al 30 de junio de 2020		66.799.814	11.696.183	8.569.686	887.160.411	1.002.510	11.809.259	169.627	15.895.939	1.003.103.429

Movimiento al 31 de diciembre de 2019.

Movimiento año 2019		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019		110.066.278	11.631.822	8.772.621	807.755.817	1.126.832	10.408.722	209.157	16.583.404	966.554.653
Cambios	Adiciones.	52.855.962			1.481.013	33.053	48.369	43.798	808.141	55.270.336
	Desapropiaciones	(1.698)			(9.263)	(1.071)		(26.445)		(38.477)
	Retiros.				(29.887)					(29.887)
	Gasto por depreciación.			(147.141)	(29.681.720)	(410.762)	(2.120.499)	(49.869)	(152.997)	(32.562.988)
	Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados.				623.930					623.930
	Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.	239.715	30.461		5.649.883	7.801	3.487	15.094	9.228	5.955.669
	Otros incrementos (decrementos).	(90.094.714)	(2.455)	3.163	90.122.241	28.842	2.423.484		(2.039.561)	441.000
Total cambios		(37.000.735)	28.006	(143.978)	68.156.197	(342.137)	354.841	(17.422)	(1.375.189)	29.659.583
Saldo final al 31 de diciembre de 2019		73.065.543	11.659.828	8.628.643	875.912.014	784.695	10.763.563	191.735	15.208.215	996.214.236

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

CGE Gas Natural S.A., ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de CGE Gas Natural S.A.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Importe en libros de Propiedad, planta y equipo completamente depreciados todavía en uso.	42	39
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.		29.887
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	21.254.421	61.280.003

16.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, no se han capitalizado intereses.

16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

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

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución, cilindros y estanques del gas fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones del gas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

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

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

El incremento por la revaluación en los activos durante el año 2018 fue de M\$ 30.933.269. El saldo neto al 30 de junio de 2020 luego de su depreciación y retiros por baja alcanza a M\$ 26.366.611..

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Terrenos.	9.473.876	9.437.521
Edificios.	6.767.603	6.794.879
Planta y equipos.	864.818.190	852.473.198
Total	881.059.669	868.705.598

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	27.494.887	30.134.520
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.128.276)	(2.639.633)
Movimiento del ejercicio	(1.128.276)	(2.639.633)
Total	26.366.611	27.494.887

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-06-2020			31-12-2019		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	11.696.183	9.473.876	2.222.307	11.659.828	9.437.521	2.222.307
Edificios.	8.569.686	6.767.603	1.802.083	8.628.643	6.794.879	1.833.764
Planta y equipos.	887.160.411	864.818.190	22.342.221	875.912.014	852.473.198	23.438.816
Total	907.426.280	881.059.669	26.366.611	896.200.485	868.705.598	27.494.887

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcción en curso.	66.799.814	73.065.543
Equipamiento de tecnologías de la información.	1.002.510	784.695
Instalaciones fijas y accesorios.	11.809.259	10.763.563
Vehículos de motor.	169.627	191.735
Repuestos	15.895.939	15.208.215
Total	95.677.149	100.013.751

17.- Activos por derechos de uso.

17.1.- Bienes arrendados.

El detalle de los bienes arrendados al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	30-06-2020			31-12-2019		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Terreno bajo arrendamientos.	2.861.192	(457.600)	2.403.592	2.857.289	(328.886)	2.528.403
Edificio en arrendamiento.	1.388.149	(828.469)	559.680	1.204.897	(520.185)	684.712
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	1.416.157	(1.134.260)	281.897	1.430.154	(801.190)	628.964
Total	5.665.498	(2.420.329)	3.245.169	5.492.340	(1.650.261)	3.842.079

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 30 de junio de 2020 alcanzó a M\$2.420.329 (M\$1.650.261 al 31 de diciembre de 2019).

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019:

Movimiento año 2020	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehiculos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	2.528.403	684.712	628.964	3.842.079
Adiciones.	3.903	183.252	47.653	234.808
Gasto por depreciación.	(128.714)	(308.284)	(394.720)	(831.718)
Saldo final al 30 de junio de 2020	2.403.592	559.680	281.897	3.245.169

Movimiento año 2019	Terrenos M\$	Edificios M\$	Vehiculos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019				0
Adiciones.	2.857.289	1.204.897	1.430.154	5.492.340
Gasto por depreciación.	(328.886)	(520.185)	(801.190)	(1.650.261)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	2.528.403	684.712	628.964	3.842.079

18.- DETERIORO DE ACTIVOS.

18.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Gas Natural S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por CGE Gas Natural S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

La tasa de descuento nominal antes de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019 fue de un 8,51%.

Como resultado de estas pruebas CGE Gas Natural S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2019. Al 30 de junio de 2020 no existen indicios de deterioro.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de junio de 2020 y 2019 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2020 30-06-2020		01-04-2020 30-06-2020	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(2.085.678)	(2.085.678)	(1.534.802)	(1.534.802)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2019 30-06-2019		01-04-2019 30-06-2019	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(391.389)	(391.389)	(300.344)	(300.344)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de junio de 2020 y 2019, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

18.2.1.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-06-2020		31-12-2019	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Plusvalía	54.181.623	54.181.623	54.181.623	54.181.623
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	600.957.070	600.957.070	600.643.928	600.643.928

19.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

19.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	871.969	797.977
Relativos a intangibles.	53.662	47.747
Relativos a ingresos anticipados	4.164.492	832.406
Relativos a provisiones.	1.054.361	1.359.821
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	256.140	185.251
Relativos a pérdidas fiscales.	12.988.319	13.068.256
Relativos a cuentas por cobrar.	1.603.825	1.105.862
Relativos a los inventarios.	474.309	768.915
Relativos a otros.	348.347	322.232
Total	21.815.424	18.488.467

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. CGE Gas Natural S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas que proceden de diversas sociedades de CGE Gas Natural S.A. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

19.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	135.102.832	129.965.539
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	71.023.659	72.197.318
Relativos a intangibles.	177.093.645	178.048.706
Relativos a acumulaciones (o devengos).	109.057	137.384
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	27.968	
Relativos a revaluaciones de instrumentos financieros.	1.150.887	1.238.590
Relativos a pérdidas fiscales.	164	164
Relativos a otros.	965.393	473.885
Total	385.473.605	382.061.586

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	18.488.467	19.627.911
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	2.994.622	(1.557.977)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, activos por impuesto diferido.	332.335	418.533
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	3.326.957	(1.139.444)
Total	21.815.424	18.488.467

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	382.061.586	379.114.716
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	2.403.544	2.223.120
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera, pasivos por impuesto diferido.	966.103	723.750
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	42.372	
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	3.412.019	2.946.870
Total	385.473.605	382.061.586

19.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	30-06-2020			31-12-2019		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	21.815.424	(17.586.515)	4.228.909	18.488.467	(14.632.026)	3.856.441
Pasivos por impuestos diferidos.	(385.473.605)	17.586.515	(367.887.090)	(382.061.586)	14.632.026	(367.429.560)
Total	(363.658.181)	0	(363.658.181)	(363.573.119)	0	(363.573.119)

20.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

20.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-06-2020		31-12-2019	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	93.664.964	188.010.033	13.389.737	209.279.164
Préstamos bancarios.	US \$	19.937.257	32.506.328	15.158.967	36.729.134
Total préstamos bancarios		113.602.221	220.516.361	28.548.704	246.008.298
Obligaciones con el público (bonos)	UF	7.010.026	137.736.777	6.933.445	139.016.979
Pasivos de cobertura	US \$			44.916	
Pasivos de cobertura		0	0	44.916	0
Total		120.612.247	358.253.138	35.527.065	385.025.277

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

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

Saldos al 30 de junio de 2020.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes						
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		30-06-2020	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años		más de 5 hasta 10 años
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,76%	4,74%	Sin Garantía			237.000	237.000						39.769.216	39.769.216
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,75%	0,73%	Sin Garantía			20.018.250	20.018.250							0
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,28%	5,26%	Sin Garantía			93.440	93.440			19.903.408				19.903.408
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,74%	0,72%	Sin Garantía			9.600	9.600	19.923.462						19.923.462
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	3,69%	3,69%	Sin Garantía			21.933	21.933	9.957.925						9.957.925
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,87%	3,87%	Sin Garantía			12.584.656	12.584.656							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	5,93%	5,11%	Sin Garantía	140.525		9.942.216	10.082.741							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,72%	4,72%	Sin Garantía			10.118.000	10.118.000							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,13%	4,97%	Sin Garantía			35.198	35.198			14.929.090				14.929.090
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,08%	4,26%	Sin Garantía			10.057.813	10.057.813							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,46%	5,23%	Sin Garantía			194.657	194.657			19.907.351				19.907.351
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,98%	0,71%	Sin Garantía			6.508	6.508			29.802.481				29.802.481
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	2,25%	2,25%	Sin Garantía			110.000	110.000			20.000.000				20.000.000
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	1,52%	1,11%	Sin Garantía			19.981.323	19.981.323							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	7,36%	6,53%	Sin Garantía			172.319	9.941.526	10.113.845						0
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	2,45%	2,44%	Sin garantía			74.284	74.284	13.130.880						13.130.880
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	1,42%	1,36%	Sin garantía			16.387.258	16.387.258							0
Argentina	O-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	USD	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin Garantía	868.929			3.475.715	3.475.715	3.475.715	3.475.715	3.475.715	3.475.715	5.472.588	19.375.448
Chile	76.411.321-7	Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual			Sin Garantía			2.606.786	3.475.715	0	3.128.400	3.128.400	3.128.400	3.128.400	1.303.500	13.817.100
Totales									868.929	312.844	112.420.448	113.602.221	49.616.382	150.915.661	6.604.115	6.604.115	6.776.088	220.516.361	

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes							
									Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes		
									1 a 3 meses	3 a 12 meses		31-12-2019	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años		más de 5 hasta 10 años	31-12-2019
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	4,99%	4,74%	Sin garantía			237.000	237.000							39.784.077
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,93%	3,60%	Sin garantía			69.000	69.000	19.926.689						19.926.689
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco BICE	CL \$	Al vencimiento	5,56%	5,26%	Sin garantía			93.440	93.440			19.883.477				19.883.477
Chile	76.609.803-7	CGE Gas Natural S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	3,91%	3,58%	Sin garantía			36.389	36.389	19.896.928						19.896.928
Chile	96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al Vencimiento	3,69%	3,69%	Sin Garantía			58.083	58.083	9.942.521						9.942.521
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	2,35%	2,35%	Sin Garantía			12.551.844	12.551.844							0
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	5,43%	5,23%	Sin Garantía			194.657	194.657			19.887.419				19.887.419
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco BCI	CL \$	Al vencimiento	5,14%	4,97%	Sin Garantía			31.057	31.057			14.917.128				14.917.128
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	2,45%	2,20%	Sin Garantía			91.667	91.667	19.896.472						19.896.472
Chile	96.722.460-k	Metrogas S.A.	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	2,98%	2,66%	Sin Garantía			26.600	26.600			29.763.153				29.763.153
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco de Chile	US \$	Al vencimiento	3,16%	3,16%	Sin Garantía			116.330	116.330			12.016.640				12.016.640
Chile	76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Banco Estado	US \$	Al vencimiento	3,20%	2,95%	Sin Garantía	21.837	15.020.800		15.042.637							0
Argentina	O-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Caterpillar Financial Services Corporation	US \$	Trimestral	7,20%	7,00%	Sin Garantía				0	6.406.644	3.660.940	3.660.940	3.660.940	3.660.940	7.323.030	24.712.494
Chile		Ajuste Valor Justo diferencial tasas		CL \$	Mensual	5,83%	5,66%	Sin Garantía				0	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	3.128.257	2.868.272	15.381.300
Totales									21.837	28.526.867	28.548.704	59.300.583	108.236.814	61.490.402	6.789.197	10.191.302	246.008.298		

20.3.- Obligaciones con el público. (Bonos)

Saldos al 30 de junio de 2020.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-06-2020	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
217	BMGAS-B-1	31.586	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	282.645		282.645	221.773	234.630	247.485	128.590			832.478
217	BMGAS-B-2	284.269	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.407.170		2.407.170	1.995.967	2.111.675	2.227.383	1.157.125			7.492.150
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		132.270	132.270						23.000.477	23.000.477
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		529.082	529.082						92.001.911	92.001.911
344	BMGAS-F	583.330	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral		3.658.859	3.658.859	4.117.110	4.117.110	4.117.110	2.058.431			14.409.761
Totales										2.689.815	4.320.211	7.010.026	6.334.850	6.463.415	6.591.978	3.344.146	115.002.388	137.736.777	

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Corrientes			No Corrientes						
										Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos					Total no corrientes	
										Pago de intereses	Pago de amortización	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2019	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 4 años	más de 4 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
217	BMGAS-B-1	43.293	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	273.689		273.689	214.744	227.565	240.386	253.232			935.927
217	BMGAS-B-2	389.635	UF	7,00%	7,61%	01-09-2024	Chile	Semestral	Semestral	2.326.563		2.326.563	1.932.710	2.048.096	2.163.481	2.278.910			8.423.197
259	BMGAS-D-1	800.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		135.556	135.556						22.614.363	22.614.363
259	BMGAS-D-2	3.200.000	UF	6,50%	7,25%	01-06-2026	Chile	Semestral	Final		542.222	542.222						90.457.453	90.457.453
344	BMGAS-F	833.330	UF	6,00%	6,24%	01-08-2024	Chile	Semestral	Semestral	3.655.415		3.655.415	4.146.541	4.146.541	4.146.541	4.146.416			16.586.039
Totales										6.255.667	677.778	6.933.445	6.293.995	6.422.202	6.550.408	6.678.558	113.071.816	139.016.979	

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Proveedores de energía y otros gas.	2.086.779	491.297		
Retenciones.	7.707.938	5.850.379		
Dividendos por pagar.	3.245.405	981.028		
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 21.1)	2.042.964	2.214.261		
Proveedores no energéticos.	16.938.986	23.872.618		
Proveedores de importación.		7.073		
Acreeedores varios.	917.093	1.033.555		
Otros.	1.729.050	3.595.239		
Total	34.668.215	38.045.450	0	0

21.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Vacaciones del personal.	2.032.514	2.203.109
Bonificaciones de feriados	10.450	10.976
Participación del directorio.		176
Total	2.042.964	2.214.261

21.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	30-06-2020 M\$	30-06-2020 M\$	30-06-2020 M\$	30-06-2020 M\$
Hasta 30 días	8.441.167	10.441.675	11.033.541	29.916.383
Entre 31 y 60 días	2.236	26.676	95.800	124.712
Entre 61 y 90 días	6.807	23.498	389.726	420.031
Entre 91 y 120 días	4.196	63.882	1.568.680	1.636.758
Entre 121 y 365 días			2.570.331	2.570.331
Total	8.454.406	10.555.731	15.658.078	34.668.215

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$
Hasta 30 días	9.449.258	14.845.333	7.704.579	31.999.170
Entre 31 y 60 días	886	12.303	656.439	669.628
Entre 61 y 90 días	5.898	8.181	717.247	731.326
Entre 91 y 120 días	2.813	26.109	2.085.836	2.114.758
Entre 121 y 365 días			2.530.568	2.530.568
Total	9.458.855	14.891.926	13.694.669	38.045.450

No existen cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con plazos vencidos.

22.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

22.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	265.942	315.565		
Otras provisiones.	6.366.675	5.826.421		
Total	6.632.617	6.141.986	0	0

22.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 34).

22.1.2.- Otras provisiones.

Corresponde principalmente a la provisión registrada por la subsidiaria GN Holding Argentina S.A., producto de la adquisición de una participación accionaria adicional (30%) de la sociedad Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.

22.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de junio de 2020.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Otras provisiones M\$	Total al 30-06-2020 M\$
Saldo al 1 de enero de 2020	315.565	5.826.421	6.141.986
Provisión utilizada.	(49.623)		(49.623)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		540.254	540.254
Total cambio en provisiones	(49.623)	540.254	490.631
Saldo al 30 de junio de 2020	265.942	6.366.675	6.632.617

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	31-12-2019 M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	456.942	5.373.753	5.830.695
Provisiones adicionales.	49.623		49.623
Provisión utilizada.	(191.000)		(191.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera.		452.668	452.668
Total cambio en provisiones	(141.377)	452.668	311.291
Saldo al 31 de diciembre de 2019	315.565	5.826.421	6.141.986

23.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

23.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020	31-12-2019	30-06-2020	31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	439.519	409.534	4.205.268	3.940.379
Total	439.519	409.534	4.205.268	3.940.379

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2020	31-12-2019
	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	4.349.913	3.693.412
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	162.993	232.841
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	82.988	156.599
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	289.811	617.730
Incremento disminución en el cambio de moneda extranjera obligación del plan de beneficios definidos.		(3.163)
Contribuciones pagadas obligación de planes de beneficios definidos.	(202.406)	(147.351)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(38.512)	(200.155)
Total cambios en provisiones	294.874	656.501
Total	4.644.787	4.349.913

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	4.644.787	4.349.913
Total	4.644.787	4.349.913

23.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	163.340	111.714	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	82.988	83.163	Costos Financieros.
Total	246.328	194.877	

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	103.246	59.516	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	48.792	40.979	Costos Financieros.
Total	152.038	100.495	

23.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	0,81%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tasa de rotación anual.	2,00%

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

Para el cálculo del pasivo al 30 de junio de 2020, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de junio de 2020, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	466.521	(402.718)

24.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos diferidos. (*)	15.308.192	3.069.139		
Otros.	958	958	970.494	888.141
Total	15.309.150	3.070.097	970.494	888.141

24.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	813.368	840.422
Gas por entregar.	14.261.195	1.653.024
Otros ingresos diferidos.	233.629	575.693
Total	15.308.192	3.069.139

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	3.069.139	3.187.923
Adiciones.	28.224.089	20.181.168
Imputación a resultados.	(16.003.570)	(20.071.178)
Ganancia (pérdida) diferencias de conversión.	18.967	4.101
Ganancia (pérdida) otros.	(433)	(232.875)
Total	15.308.192	3.069.139

25.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

25.1.- Obligaciones por arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción inicial ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	30-06-2020			31-12-2019		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	100.101	(32.292)	67.809	95.376	(34.089)	61.287
Más de 90 días hasta 1 año	1.015.957	(159.583)	856.374	1.473.428	(209.461)	1.263.967
Más de 1 año hasta 2 años	1.016.184	(100.655)	915.529	1.073.211	(83.285)	989.926
Más de 2 años hasta 3 años	377.149	(71.753)	305.396	411.881	(83.285)	328.596
Más de 3 años hasta 4 años	300.984	(57.302)	243.682	411.881	(83.285)	328.596
Más de 4 años hasta 5 años	300.984	(57.302)	243.682	411.879	(83.285)	328.594
Más de 5 años.	902.953	(171.906)	731.047	979.442	(199.584)	779.858
Total	4.014.312	(650.793)	3.363.519	4.857.098	(776.274)	4.080.824

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 28.

Las tasas aplicadas de interés nominal anual para contrato por tipo de bien al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Terreno bajo arrendamientos.	5,49%
Edificio en arrendamiento.	5,19%
Vehiculos de motor, bajo arrendamiento.	6,29%

26.- PATRIMONIO NETO.

26.1.- Gestión de capital.

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

Consistente con la industria, CGE Gas Natural S.A. monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, CGE Gas Natural S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

26.2.- Capital suscrito y pagado.

Con fecha 14 de octubre de 2016, se celebró Junta Extraordinaria de Accionistas de Compañía General de Electricidad S.A., que aprobó la división social en dos sociedades, una continuadora que mantiene la personalidad jurídica, razón social, rol único tributario y número de acciones emitidas y una nueva sociedad anónima abierta que nace producto de la división cuya razón social es CGE Gas Natural S.A.

En dicha división se asignó el patrimonio de la sociedad naciente, quedando ésta con un capital social ascendente al monto de M\$ 475.286.963.

Con fecha 8 de septiembre de 2016, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 9 de agosto de 2016. Ejercieron su derecho a retiro 37 accionistas por un total de 8.695.395 acciones, producto de la división de dicha Sociedad se han asignado a CGE Gas Natural S.A. acciones en cartera por un monto de M\$1.607.289.

Con fecha 31 de mayo de 2017, la Junta Extraordinaria de Accionistas aprobó la fusión por incorporación de Gas Natural Chile S.A. en CGE Gas Natural S.A. En consecuencia, CGE Gas Natural S.A., adquirió todos los activos, derechos, autorizaciones, permisos, obligaciones, y pasivos de la Sociedad, de conformidad con lo establecido en el artículo 99 de la Ley de Sociedades Anónimas. Por lo anterior, se incorporan a CGE Gas Natural S.A. la totalidad del patrimonio y los accionistas de la Sociedad, quedando ésta legalmente disuelta. En dicha Junta se aprobó el aumento de capital de la Sociedad en 123.852.916 acciones, quedando CGE Gas Natural S.A. con un capital social ascendente a M\$511.422.701.

Con fecha 30 de junio de 2017, concluyó el período de derecho a retiro de los accionistas disidentes de CGE Gas Natural S.A. y Gas Natural Chile S.A. respecto de la fusión aprobada por la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 31 de mayo 2017. Ejercieron su derecho a retiro 21 accionistas por un total de 5.325.720 acciones de CGE Gas Natural S.A y 17 accionistas de Gas Natural Chile S.A. por 47.835 acciones, que producto de la relación de canje alcanza un total de 5.966.807 acciones.

De acuerdo a lo dispuesto por el Art.27 de la Ley 18.046 y producto de no haberse suscrito en plazo de un año desde su fecha de pago, el 14 de octubre de 2017 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$1.607.289 equivalente a 8.695.395 acciones en cartera propia y con fecha 7 de agosto de 2018 se disminuye de pleno derecho el capital en M\$ 1.558.362 equivalente a 5.966.807 acciones en cartera propia. De acuerdo a lo anterior el capital suscrito y pagado al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 asciende a M\$ 508.257.050.

26.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el capital de CGE Gas Natural S.A., está representado por 2.101.150.643, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

26.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2019, aprobó el pago del dividendo definitivo N°5 de \$ 4.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2019, por un total de M\$8.404.603. En el ejercicio 2019 se reversó dividendo mínimo por M\$ 5.022.731 registrado en diciembre 2018.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 29 de octubre de 2019, acordó repartir el dividendo provisorio N°6 de \$15.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019, el cual se pagó con fecha 28 de noviembre de 2019, por un total de M\$ 31.517.260.

El Directorio en Sesión Extraordinaria de fecha 30 de junio de 2020, acordó repartir el dividendo eventual N°7 de \$14.- por acción con cargo a las utilidades acumuladas, el cual se pagará con fecha 21 de julio de 2020, por un total de M\$ 29.416.109.

26.5.- Reservas.

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

26.5.1.- Superávit de revaluación.

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

El incremento por la revaluación efectuada en septiembre de 2018 en el patrimonio es de M\$ 18.766.156, neto de impuestos diferidos por el equivalente a un 2,4% del patrimonio total de CGE Gas Natural S.A. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2020 asciende a M\$ 16.604.877, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 539.945.

26.5.2.- Reservas de conversión.

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

26.5.3.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

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

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

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de junio de 2020 ascienden a M\$ (376.387). M\$ (245.468) al 31 de diciembre de 2019, ambos netos de impuestos diferidos.

26.5.5.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios de control conjunto.

26.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Aplicación NIC 29 (Ajuste inflación)	10.277.093	7.169.635
Aplicación NIIF 9.	100.540	100.540
Utilidades (pérdidas) acumuladas	82.542.276	45.596.132
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	3.169.278	32.585.387
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	2.161.276	1.621.331
Dividendos provisorios		(31.517.260)
Resultado del período o ejercicio	27.013.960	68.463.403
Total	125.264.423	124.019.168

26.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Rut	Nombre de la subsidiaria	Pais de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	
			30-06-2020	31-12-2019	30-06-2020		31-12-2019	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A	Argentina	43,30220%	43,30220%	17.103.829	1.292.360	14.558.848	2.786.806
0-E	GN Holding Comercializadora	Argentina	0,05000%	0,05000%	183.081	24.943	47.385	70
76.171.653-0	GN Holding Argentina S.A.	Chile	0,00001%	0,00001%	9	1	9	3
76.578.731-9	Aprovisionadora Global de Energía S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	40.339.448	7.100.341	31.269.567	14.461.953
96.620.900-3	Empresa Chilena de Gas Natural S.A.	Chile	0,00500%	0,00500%	125	0	239	204
96.722.460-K	Metrogas S.A.	Chile	39,82973%	48,16216%	367.153.189	6.718.440	360.491.147	17.434.455
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico S.A	Chile	40,00000%	40,00000%	5.720.199	399.600	4.867.868	1.192.978
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	0,02790%	0,02790%	19.843	405	19.440	756
96.856.650-4	Innergy Holdings s.A.	Chile	40,00000%	40,00000%	10.291.554	1.815.697	8.952.649	2.867.243
99.589.320-7	Financiamiento Doméstico S.A.	Chile	0,10000%	0,10000%	(18)	(3)	(14)	(1)
Total					440.811.259	17.351.784	420.207.138	38.744.467

26.8.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Para el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

En caso de existir dichas transacciones se contabilizan de acuerdo con lo descrito en Nota 3.4.2.-, imputando la diferencia entre el monto pagado y el valor libros de la inversión adquirida a otras reservas del patrimonio neto, en el rubro "otros incrementos (decrementos) en patrimonio neto".

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

Movimientos al 30 de junio de 2020.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2020	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			27.013.960			17.351.784			44.365.744
Reservas de cobertura de flujo de efectivo									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	36.046		36.046	23.860		23.860	59.906		59.906
Total movimientos del período o ejercicio	36.046	0	36.046	23.860	0	23.860	59.906	0	59.906
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	4.293.134		4.293.134	6.038.902		6.038.902	10.332.036		10.332.036
Total movimientos del período o ejercicio	4.293.134	0	4.293.134	6.038.902	0	6.038.902	10.332.036	0	10.332.036
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(179.342)	48.422	(130.920)	(110.469)	29.826	(80.643)	(289.811)	78.248	(211.563)
Total movimientos del período o ejercicio	(179.342)	48.422	(130.920)	(110.469)	29.826	(80.643)	(289.811)	78.248	(211.563)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	286.397		286.397	189.581		189.581	475.978		475.978
Total movimientos del período o ejercicio	286.397	0	286.397	189.581	0	189.581	475.978	0	475.978
Total resultado integral			31.498.617			23.523.484			55.022.101

Movimientos al 30 de junio de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-06-2019	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			35.877.763			19.917.514			55.795.277
Reservas de cobertura de flujo de caja									
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	22.853		22.853	15.129		15.129	37.982		37.982
Total movimientos del período o ejercicio	22.853	0	22.853	15.129	0	15.129	37.982	0	37.982
Reservas de conversión									
Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión.	(2.269.656)		(2.269.656)	(954.738)		(954.738)	(3.224.394)		(3.224.394)
Total movimientos del período o ejercicio	(2.269.656)	0	(2.269.656)	(954.738)	0	(954.738)	(3.224.394)	0	(3.224.394)
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(147.235)	39.754	(107.481)	(54.947)	14.835	(40.112)	(202.182)	54.589	(147.593)
Total movimientos del período o ejercicio	(147.235)	39.754	(107.481)	(54.947)	14.835	(40.112)	(202.182)	54.589	(147.593)
Otras reservas									
Participación en el otro resultado integral de inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	2.392.877		2.392.877	1.583.965		1.583.965	3.976.842		3.976.842
Total movimientos del período o ejercicio	2.392.877	0	2.392.877	1.583.965	0	1.583.965	3.976.842	0	3.976.842
Total resultado integral			35.916.356			20.521.758			56.438.114

27.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

27.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$
Ventas	212.629.105	289.780.623	113.236.802	160.510.772
Venta de energía, peajes y transmisión.	530.002	492.033	344.318	321.554
Venta y transporte de gas.	211.640.844	288.735.483	112.656.653	159.890.452
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	458.259	553.107	235.831	298.766
Prestaciones de servicios	15.641.621	12.931.432	9.722.953	7.801.429
Arriendo de equipos de medida.	26.195	23.983	13.513	12.040
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	79.534	459.727	18.735	247.484
Servicios de construcción de obras e instalaciones de gas.	240.046	379.497	91.005	200.531
Servicio de capacidad de transporte de gas.	15.295.846	12.068.225	9.599.700	7.341.374
Total	228.270.726	302.712.055	122.959.755	168.312.201

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019.

27.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por operación y mantención Planta de Regasificación	554.681	432.360	335.784	192.115
Otros ingresos de operación.	192.758	33.629	45.543	12.617
Total	747.439	465.989	381.327	204.732

28.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 que se adjunta, se descomponen como se indica en 28.1, 28.2, 28.3 y 28.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	138.394.898	207.901.096	63.831.287	102.575.444
Costo de administración.	25.622.872	26.461.083	12.645.508	15.386.207
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	2.085.678	391.389	1.534.802	300.344
Otros gastos por función.	452.665	848.596	229.187	513.138
Total	166.556.113	235.602.164	78.240.784	118.775.133

28.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	199.326	112.550	37.463	77.611
Compra de gas.	109.995.347	182.201.845	49.671.262	89.029.317
Gastos de personal.	10.680.158	10.754.414	5.263.534	5.570.738
Gastos de operación y mantenimiento.	7.086.799	6.787.517	2.962.270	3.851.712
Gastos de administración.	9.838.599	10.617.419	5.229.535	7.186.031
Costos de mercadotecnia.	458.623	942.054	231.430	559.945
Provisión de incobrables	2.085.678	391.389	1.534.802	300.344
Depreciación.	18.106.285	16.345.438	9.112.483	8.482.113
Amortización.	6.624.772	6.133.511	3.324.825	3.109.691
Otros gastos varios de operación.	1.480.526	1.316.027	873.180	607.631
Total	166.556.113	235.602.164	78.240.784	118.775.133

28.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	8.698.887	8.892.004	4.537.120	4.642.063
Beneficios a corto plazo a los empleados.	571.007	798.608	224.491	417.490
Beneficios por terminación.	460.746	116.408	55	44.565
Otros beneficios a largo plazo.	255.567	204.801	147.322	101.628
Otros gastos de personal.	693.951	742.593	354.546	364.992
Total	10.680.158	10.754.414	5.263.534	5.570.738

28.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	17.247.956	14.910.261	8.682.948	7.431.033
Gasto de administración.	858.329	1.435.177	429.535	1.051.080
Total depreciación	18.106.285	16.345.438	9.112.483	8.482.113
Amortización				
Costo de ventas.	5.234.723	5.235.285	2.619.956	2.619.917
Gasto de administración.	1.390.049	898.226	704.869	489.774
Total amortización	6.624.772	6.133.511	3.324.825	3.109.691
Total	24.731.057	22.478.949	12.437.308	11.591.804

28.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de propiedades, planta y equipo.	75.129	16.033	14.157	5.403
Remuneraciones del directorio.	(45.875)	(72.930)	(23.047)	(34.983)
Venta de Proyectos obras viales	7.263	191.505	7.263	143.852
Cobro cláusula contratistas	16.440	26.381	4.046	(4.388)
Otras (pérdidas) ganancias.	(181.949)	(393.308)	(111.389)	(240.959)
Provisión devolución CDE	(256.575)		(256.575)	
Total	(385.567)	(232.319)	(365.545)	(131.075)

29.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2020	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	816.543	727.968	402.152	334.691
Ingresos por otros activos financieros.	1.424.899	362.226	603.317	142.223
Otros ingresos financieros.	119.297	202.444	8.757	186.951
Total ingresos financieros	2.360.739	1.292.638	1.014.226	663.865
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(4.603.244)	(2.901.167)	(2.661.793)	(1.774.041)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(5.034.062)	(5.005.134)	(2.511.239)	(2.525.689)
Gastos por arrendamientos financieros.	(82.471)	(75.997)	(41.927)	(38.009)
Otros gastos.	(1.029.205)	(830.777)	(667.894)	(392.548)
Total costos financieros	(10.748.982)	(8.813.075)	(5.882.853)	(4.730.287)
Total diferencias de cambio (Nota 29.1)	(214.750)	(642.716)	217.969	(849.358)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 29.2)	(1.964.381)	(1.648.540)	(480.563)	(1.646.217)
Total	(10.567.374)	(9.811.693)	(5.131.221)	(6.561.997)

29.1.- Composición diferencias de cambio.

Diferencias de cambio	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2019 30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	(1.106.520)	(10.829)	(720.919)	(361.031)
Otros activos no financieros.	(64.116)	203.294	(19.549)	172.156
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	641.249	(870.048)	193.675	(1.044.980)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	(596.828)	360.386	(269.238)	535.205
Activos por impuestos.	(332.771)	(449.616)	(90.267)	(284.842)
Total diferencias de cambio por activos	(1.458.986)	(766.813)	(906.298)	(983.492)
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	139.853	91.921	123.106	126.725
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	23.056	(19.931)	(50.899)	(7.724)
Pasivos por impuestos.	1.081.327	69.904	1.052.060	21.027
Provisiones por beneficios a los empleados.		(16.713)		(5.252)
Otros pasivos no financieros.		(1.084)		(642)
Total diferencias de cambio por pasivos	1.244.236	124.097	1.124.267	134.134
Total diferencia de cambios neta	(214.750)	(642.716)	217.969	(849.358)

29.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2019 30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Otros activos financieros.	548	628	106	628
Otros activos no financieros.	(3.846)	(2.966)	(3.879)	(2.969)
Activos biológicos.	43.053	131.045	38.246	133.335
Total unidades de reajuste por activos	39.755	128.707	34.473	130.994
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(1.997.330)	(1.815.905)	(509.161)	(1.818.050)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(6.806)	38.658	(5.875)	40.839
Total unidades de reajuste por pasivos	(2.004.136)	(1.777.247)	(515.036)	(1.777.211)
Total unidades de reajuste neto	(1.964.381)	(1.648.540)	(480.563)	(1.646.217)

30.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

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

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$12.179.659 y M\$15.680.899, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2019 30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(13.977.473)	(17.471.611)	(9.863.899)	(11.813.329)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	1.355.812	(284.506)	524.987	(269.460)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(12.621.661)	(17.756.117)	(9.338.912)	(12.082.789)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	442.002	2.075.218	(1.239.381)	(13.914)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	442.002	2.075.218	(1.239.381)	(13.914)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.179.659)	(15.680.899)	(10.578.293)	(12.096.703)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019	01-04-2020 30-06-2020	01-04-2019 30-06-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero.	(220.897)	(1.886.504)	128.766	(1.032.659)
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(12.400.764)	(15.869.613)	(9.467.678)	(11.050.130)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(12.621.661)	(17.756.117)	(9.338.912)	(12.082.789)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, extranjero.	(1.334.510)		(1.082.690)	
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	1.776.512	2.075.218	(156.691)	(13.914)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	442.002	2.075.218	(1.239.381)	(13.914)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(12.179.659)	(15.680.899)	(10.578.293)	(12.096.703)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 30 de junio de 2020 y 2019.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2020	01-01-2020	01-01-2019	01-01-2019	01-04-2020	01-04-2020	01-04-2019	01-04-2019
	30-06-2020	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2019	30-06-2020	30-06-2020	30-06-2019	30-06-2019
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	56.545.403		71.476.176		42.131.998		48.048.116	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(15.267.259)	27,0%	(19.298.568)	27,0%	(11.375.639)	27,0%	(12.972.992)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.359.799	-2,4%	3.764.963	-5,3%	682.685	-1,6%	1.349.835	-2,8%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(756.461)	1,3%	599.340	-0,8%	(1.043.059)	2,5%	1.554.444	-3,2%
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero.	(160.077)	0,3%	(123.282)	0,2%	(82.004)	0,2%	(123.282)	0,3%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	2.644.339	-4,7%	(623.352)	0,9%	1.239.724	-2,9%	(1.904.708)	4,0%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	3.087.600	-5,5%	3.617.669	-5,1%	797.346	-1,9%	876.289	-1,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(12.179.659)	21,5%	(15.680.899)	21,9%	(10.578.293)	25,1%	(12.096.703)	25,2%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2020			01-01-2019			01-04-2020			01-04-2019		
	30-06-2020		Importe después de impuestos	30-06-2019		Importe después de impuestos	30-06-2020		Importe después de impuestos	30-06-2019		Importe después de impuestos
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias		Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias		Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias		Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Cobertura de flujo de efectivo.	59.906		59.906	37.982		37.982	(5.223)		(5.223)	47.776		47.776
Diferencia de cambio por conversión.	10.332.036		10.332.036	(3.224.394)		(3.224.394)	(7.997.990)		(7.997.990)	(40.904)		(40.904)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación.	475.978		475.978	3.976.842		3.976.842	138.023		138.023	3.976.842		3.976.842
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(289.811)	78.249	(211.562)	(202.182)	54.589	(147.593)	(372.113)	100.471	(271.642)	(117.574)	31.745	(85.829)
Total		78.249		54.589		100.471		31.745				

31.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de CGE Gas Natural S.A. entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2020 30-06-2020	01-01-2019 30-06-2019
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	27.013.960	35.877.763
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	12,86	17,08
Cantidad de acciones	2.101.150.643	2.101.150.643

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

32.- INFORMACION POR SEGMENTO.

32.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio u operación de venta de gas, definiéndose así los segmentos de Inversiones, Distribución y Comercialización de Gas Natural, incluyéndose también en este último la actividad de transporte (Ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y del estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los periodos terminados 30 de junio de 2020 y 2019, es la siguiente:

32.2.- Cuadros patrimoniales.

32.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES										
Efectivo y equivalentes al efectivo.	81.818.091	20.745.026	62.805.297	30.882.541	31.723.456	1.160			176.346.844	51.628.727
Otros activos financieros.	14.991								14.991	0
Otros activos no financieros.	1.567.303	1.511.001	3.515.030	3.136.454					5.082.333	4.647.455
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	71.285.666	49.292.100	9.523.627	10.974.482					80.809.293	60.266.582
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	133.030	1.319.100	21.977.475	28.802.254	296.318	28.264.053	(16.820.807)	(29.810.869)	5.586.016	28.574.538
Inventarios.	4.518.806	4.791.510	1.653.865	1.537.747					6.172.671	6.329.257
Activos por impuestos.		329.796	9.058.300	10.787.187	195.321	1.488.567	(6.602.020)	(5.019.176)	2.651.601	7.586.374
Total activos corrientes	159.337.887	77.988.533	108.533.594	86.120.665	32.215.095	29.753.780	(23.422.827)	(34.830.045)	276.663.749	159.032.933
ACTIVOS NO CORRIENTES										
Otros activos financieros.	3.682	3.682							3.682	3.682
Otros activos no financieros.	1.020.705	1.325.041	329.450	316.451					1.350.155	1.641.492
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			29.444.363	18.956.602	606.328	1.906.749	(606.328)	(1.906.749)	29.444.363	18.956.602
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	106.957	109.229	48.722.940	46.253.180	802.425.813	772.930.177	(802.639.750)	(773.148.649)	48.615.960	46.143.937
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	18.362.902	15.574.695	3.725.784	3.418.178	669.635.709	674.798.217			691.724.395	693.791.090
Plusvalía.					54.181.623	54.181.623			54.181.623	54.181.623
Propiedades, planta y equipo.	922.677.094	919.564.191	80.426.335	76.650.045					1.003.103.429	996.214.236
Activos por derecho de uso	3.245.169	3.842.079							3.245.169	3.842.079
Activos por impuestos diferidos.	1.250	1.250	4.227.659	3.855.191					4.228.909	3.856.441
Total activos no corrientes	945.417.759	940.420.167	166.876.531	149.449.647	1.526.849.473	1.503.816.766	(803.246.078)	(775.055.398)	1.835.897.685	1.818.631.182
TOTAL ACTIVOS	1.104.755.646	1.018.408.700	275.410.125	235.570.312	1.559.064.568	1.533.570.546	(826.668.905)	(809.885.443)	2.112.561.434	1.977.664.115

32.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-06-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	80.316.700	19.932.269	19.937.257	15.158.967	20.358.290	435.829			120.612.247	35.527.065
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	25.596.184	28.595.865	5.824.608	8.350.467	3.251.557	1.094.672	(4.134)	4.446	34.668.215	38.045.450
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	17.552.731	20.845.822	17.189.322	8.018.268	27.160.459	3.849.830	(16.816.673)	(29.815.315)	45.085.839	2.898.605
Otras provisiones.	265.942	315.565	6.366.675	5.826.421					6.632.617	6.141.986
Pasivos por impuestos.	3.496.222	93.824	3.105.798	4.925.352			(6.602.020)	(5.019.176)	0	0
Provisiones por beneficios a los empleados.	435.430	409.534	4.089						439.519	409.534
Otros pasivos no financieros.	15.285.795	2.929.263	23.355	140.834					15.309.150	3.070.097
Pasivos por arrendamientos.	924.183	1.325.254	0						924.183	1.325.254
Total pasivos corrientes	143.873.187	74.447.396	52.451.104	42.420.309	50.770.306	5.380.331	(23.422.827)	(34.830.045)	223.671.770	87.417.991
PASIVOS NO CORRIENTES										
Otros pasivos financieros.	232.333.624	233.423.672	32.506.328	36.729.134	93.413.186	114.872.471			358.253.138	385.025.277
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.			1.010.547	3.177.915			(606.328)	(1.906.749)	404.219	1.271.166
Pasivo por impuestos diferidos.	176.877.080	178.204.492	13.829.928	11.045.117	177.180.082	178.179.951			367.887.090	367.429.560
Provisiones por beneficios a los empleados.	4.168.469	3.940.379	36.799						4.205.268	3.940.379
Otros pasivos no financieros.			970.494	888.141					970.494	888.141
Pasivos por arrendamientos.	2.439.336	2.755.570							2.439.336	2.755.570
Total pasivos no corrientes	415.818.509	418.324.113	48.354.096	51.840.307	270.593.268	293.052.422	(606.328)	(1.906.749)	734.159.545	761.310.093
TOTAL PASIVOS	559.691.696	492.771.509	100.805.200	94.260.616	321.363.574	298.432.753	(24.029.155)	(36.736.794)	957.831.315	848.728.084
PATRIMONIO										
Capital emitido.	230.765.066	230.765.066	172.232.290	175.455.290	508.257.050	508.257.050	(402.997.356)	(406.220.356)	508.257.050	508.257.050
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	113.053.361	90.485.825	98.176.131	72.171.511	235.595.768	236.977.279	(321.560.837)	(275.615.447)	125.264.423	124.019.168
Primas de emisión.	21.162.206	21.162.206	101.730	101.730			(21.263.936)	(21.263.936)	0	0
Otras reservas.	180.083.335	183.224.109	(113.347.444)	(121.169.171)	303.773.693	298.767.569	(290.112.197)	(284.369.832)	80.397.387	76.452.675
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	545.063.968	525.637.206	157.162.707	126.559.360	1.047.626.511	1.044.001.898	(1.035.934.326)	(987.469.571)	713.918.860	708.728.893
Participaciones no controladoras.	(18)	(15)	17.442.218	14.750.336	190.074.483	191.135.895	233.294.576	214.320.922	440.811.259	420.207.138
Total patrimonio	545.063.950	525.637.191	174.604.925	141.309.696	1.237.700.994	1.235.137.793	(802.639.750)	(773.148.649)	1.154.730.119	1.128.936.031
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	1.104.755.646	1.018.408.700	275.410.125	235.570.312	1.559.064.568	1.533.570.546	(826.668.905)	(809.885.443)	2.112.561.434	1.977.664.115

32.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Distribución				Comercialización				Inversiones			
	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	191.584.994	206.528.125	104.221.749	129.070.958	143.742.700	222.226.941	62.461.219	112.376.195				
Costo de ventas	(130.743.698)	(144.484.975)	(56.001.346)	(83.966.735)	(109.126.698)	(183.667.795)	(48.749.368)	(90.565.366)	(5.162.508)	(5.162.508)	(2.581.254)	(2.581.254)
Ganancia bruta	60.841.296	62.043.150	48.220.403	45.104.223	34.616.002	38.559.146	13.711.851	21.810.829	(5.162.508)	(5.162.508)	(2.581.254)	(2.581.254)
Otros ingresos, por función.	192.758	33.629	45.543	12.617	554.681	432.360	335.784	192.115				
Gasto de administración.	(23.233.674)	(24.549.505)	(11.456.906)	(12.792.313)	(2.676.814)	(2.392.551)	(1.322.475)	(1.144.580)	(131.346)	(147.856)	(88.659)	(46.355)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	(2.085.678)	(391.389)	(1.534.802)	(300.344)								
Otros gastos, por función.	(451.750)	(828.972)	(228.272)	(508.045)	(915)	(19.624)	(915)	(5.093)				
Otras ganancias (pérdidas).	(181.544)	289.604	(254.704)	156.762	(157.398)	(449.040)	(87.044)	(252.835)	(46.625)	(72.883)	(23.797)	(35.002)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	35.081.408	36.596.517	34.791.262	31.672.900	32.335.556	36.130.291	12.637.201	20.600.436	(5.340.479)	(5.383.247)	(2.693.710)	(2.662.611)
Ingresos financieros.	917.123	883.381	443.142	423.364	1.311.336	370.301	543.077	212.686	132.280	38.956	28.007	27.815
Costos financieros.	(8.141.026)	(7.105.470)	(4.432.121)	(3.656.750)	(2.107.698)	(928.118)	(1.239.849)	(690.617)	(500.258)	(779.487)	(210.883)	(382.920)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(2.268)	(6.058)	(245)	(1.507)	5.034.019	13.938.250	2.528.219	4.997.855	30.038.110	38.328.419	21.397.992	23.425.019
Diferencias de cambio.	190.539	(2.840)	(29.991)	56.956	(53.175)	(746.975)	369.059	(912.064)	(352.114)	107.219	(121.099)	5.856
Resultados por unidades de reajuste.	(1.998.242)	(1.779.348)	(514.247)	(1.779.160)	5.473	15.411	5.296	17.546	28.388	115.397	28.388	115.397
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	26.047.534	28.586.182	30.257.800	26.715.803	36.525.511	48.779.160	14.843.003	24.225.842	24.005.927	32.427.257	18.428.695	20.528.556
Gasto por impuestos a las ganancias.	(6.470.074)	(8.004.901)	(8.065.421)	(7.662.645)	(6.090.852)	(8.499.738)	(2.306.906)	(4.605.676)	381.267	823.740	(205.966)	171.618
Ganancia (pérdida)	19.577.460	20.581.281	22.192.379	19.053.158	30.434.659	40.279.422	12.536.097	19.620.166	24.387.194	33.250.997	18.222.729	20.700.174
Ganancia (pérdida) atribuible a												
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	19.577.463	20.581.258	22.192.382	19.053.163	29.115.840	39.092.959	12.139.242	18.944.223	25.448.606	34.312.409	18.753.435	21.230.880
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	(3)	23	(3)	(5)	1.318.819	1.186.463	396.855	675.943	(1.061.412)	(1.061.412)	(530.706)	(530.706)
Ganancia (pérdida)	19.577.460	20.581.281	22.192.379	19.053.158	30.434.659	40.279.422	12.536.097	19.620.166	24.387.194	33.250.997	18.222.729	20.700.174
Depreciación	14.568.748	14.343.366	7.327.096	7.244.758	3.537.537	2.002.072	1.785.387	1.237.355				
Amortización	1.441.919	953.711	733.149	519.506	20.345	17.292	10.422	8.931	5.162.508	5.162.508	2.581.254	2.581.254
EBITDA	51.273.619	51.603.990	43.106.211	39.280.402	36.050.836	38.598.695	14.520.054	22.099.557	(131.346)	(147.856)	(88.659)	(46.355)

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-04-2020 30-06-2020 M\$	01-04-2019 30-06-2019 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	(107.056.968)	(126.043.011)	(43.723.213)	(73.134.952)	228.270.726	302.712.055	122.959.755
Costo de ventas	106.638.006	125.414.182	43.500.681	74.537.911	(138.394.898)	(207.901.096)	(63.831.287)	(102.575.444)
Ganancia bruta	(418.962)	(628.829)	(222.532)	1.402.959	89.875.828	94.810.959	59.128.468	65.736.757
Otros ingresos, por función.					747.439	465.989	381.327	204.732
Gasto de administración.	418.962	628.829	222.532	(1.402.959)	(25.622.872)	(26.461.083)	(12.645.508)	(15.386.207)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.					(2.085.678)	(391.389)	(1.534.802)	(300.344)
Otros gastos, por función.					(452.665)	(848.596)	(229.187)	(513.138)
Otras ganancias (pérdidas).					(385.567)	(232.319)	(365.545)	(131.075)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	0	0	0	0	62.076.485	67.343.561	44.734.753	49.610.725
Ingresos financieros.					2.360.739	1.292.638	1.014.226	663.865
Costos financieros.					(10.748.982)	(8.813.075)	(5.882.853)	(4.730.287)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(30.033.569)	(38.316.303)	(21.397.500)	(23.421.979)	5.036.292	13.944.308	2.528.466	4.999.388
Diferencias de cambio.		(120)		(106)	(214.750)	(642.716)	217.969	(849.358)
Resultados por unidades de reajuste.					(1.964.381)	(1.648.540)	(480.563)	(1.646.217)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(30.033.569)	(38.316.423)	(21.397.500)	(23.422.085)	56.545.403	71.476.176	42.131.998	48.048.116
Gasto por impuestos a las ganancias.					(12.179.659)	(15.680.899)	(10.578.293)	(12.096.703)
Ganancia (pérdida)	(30.033.569)	(38.316.423)	(21.397.500)	(23.422.085)	44.365.744	55.795.277	31.553.705	35.951.413
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	(47.127.949)	(58.108.863)	(33.548.947)	(37.214.710)	27.013.960	35.877.763	19.536.112	22.013.556
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	17.094.380	19.792.440	12.151.447	13.792.625	17.351.784	19.917.514	12.017.593	13.937.857
Ganancia (pérdida)	(30.033.569)	(38.316.423)	(21.397.500)	(23.422.085)	44.365.744	55.795.277	31.553.705	35.951.413
Depreciación					18.106.285	16.345.438	9.112.483	8.482.113
Amortización					6.624.772	6.133.511	3.324.825	3.109.691
EBITDA	0	0	0	0	87.193.109	90.054.829	57.537.606	61.333.604

32.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Distribución		Comercialización		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$	01-01-2020 30-06-2020 M\$	01-01-2019 30-06-2019 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	34.750.695	36.940.914	38.804.287	12.019.959	8.223.292	13.282.621	(824.029)	(6.325.077)	80.954.245
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(21.367.485)	(29.347.669)	(694.803)	(2.769.549)					(22.062.288)	(32.117.218)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	47.655.713	(1.906.398)	(7.510.460)	(3.000.070)	23.511.442	(13.282.621)	824.029	6.325.077	64.480.724	(11.864.012)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	61.038.923	5.686.847	30.599.024	6.250.340	31.734.734	0	0	0	123.372.681	11.937.187
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.	34.142	103.744	1.323.732	(288.977)	(12.438)	(1.480)			1.345.436	(186.713)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	61.073.065	5.790.591	31.922.756	5.961.363	31.722.296	(1.480)	0	0	124.718.117	11.750.474
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	20.745.026	10.206.087	30.882.541	9.323.108	1.160	1.480			51.628.727	19.530.675
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo o ejercicio	81.818.091	15.996.678	62.805.297	15.284.471	31.723.456	0	0	0	176.346.844	31.281.149

33.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

33.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de junio de 2020.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 30-06-2020 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	22.985.987	21.304.931	1.681.056	22.985.987				0	22.985.987
Activos corrientes	AR \$	12.223.836	10.921.051	1.302.785	12.223.836				0	12.223.836
Activos no corrientes	US \$	118.056.099			0	30.050.691		88.005.408	118.056.099	118.056.099
Total activos en moneda extranjera	M/e	153.265.922	32.225.982	2.983.841	35.209.823	30.050.691	0	88.005.408	118.056.099	153.265.922
Pasivos corrientes	US \$	41.511.905	21.410.633	19.090.725	40.501.358		1.010.547		1.010.547	41.511.905
Pasivos corrientes	AR \$	3.321.342	3.321.342		3.321.342				0	3.321.342
Pasivos no corrientes	US \$	46.336.256			0	20.082.311	6.951.431	19.302.514	46.336.256	46.336.256
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	91.169.503	24.731.975	19.090.725	43.822.700	20.082.311	7.961.978	19.302.514	47.346.803	91.169.503

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total activos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Activos corrientes	US \$	24.001.254	22.715.902	1.285.352	24.001.254				0	24.001.254
Activos corrientes	AR \$	9.088.314	7.638.477	1.449.837	9.088.314				0	9.088.314
Activos no corrientes	US \$	102.562.983			0	18.956.602		83.606.381	102.562.983	102.562.983
Total activos en moneda extranjera	M/e	135.652.551	30.354.379	2.735.189	33.089.568	18.956.602	0	83.606.381	102.562.983	135.652.551
Pasivos corrientes	US \$	21.917.744	6.640.738	15.277.006	21.917.744				0	21.917.744
Pasivos corrientes	AR \$	4.530.426	4.530.426		4.530.426				0	4.530.426
Pasivos no corrientes	US \$	49.045.417			0	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	49.045.417
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	75.493.587	11.171.164	15.277.006	26.448.170	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	75.493.587

33.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de junio de 2020.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 30-06-2020 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	11.937.936	11.937.936		11.937.936			0	11.937.936
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	10.347.725	10.347.725		10.347.725			0	10.347.725
Otros activos financieros.	US \$	14.991	14.991		14.991			0	14.991
Otros activos no financieros.	US \$	1.605.477	1.570.742	34.735	1.605.477			0	1.605.477
Otros activos no financieros.	AR \$	1.321.289	18.504	1.302.785	1.321.289			0	1.321.289
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	2.617.770	2.617.770		2.617.770			0	2.617.770
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	38.515	38.515		38.515			0	38.515
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	35.441.989	5.094.980	296.318	5.391.298	30.050.691		30.050.691	35.441.989
Inventarios.	US \$	1.418.515	68.512	1.350.003	1.418.515			0	1.418.515
Activos por impuestos.	AR \$	516.307	516.307		516.307			0	516.307
Otros activos no financieros.	US \$	59.792			0		59.792	59.792	59.792
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	3.724.314			0		3.724.314	3.724.314	3.724.314
Propiedades, planta y equipo.	US \$	80.333.763			0		80.333.763	80.333.763	80.333.763
Activos por impuestos diferidos.	US \$	3.887.539			0		3.887.539	3.887.539	3.887.539
Total activos en moneda extranjera	M/e	153.265.922	32.225.982	2.983.841	35.209.823	30.050.691	88.005.408	118.056.099	153.265.922

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes			Total activos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	15.847.297	15.847.297		15.847.297			0	15.847.297
Efectivo y equivalentes al efectivo.	AR \$	6.239.164	6.239.164		6.239.164			0	6.239.164
Otros activos no financieros.	US \$	1.074.957	1.055.818	19.139	1.074.957			0	1.074.957
Otros activos no financieros.	AR \$	1.475.359	25.522	1.449.837	1.475.359			0	1.475.359
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	US \$	3.061.147	3.061.017	130	3.061.147			0	3.061.147
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	AR \$	128.854	128.854		128.854			0	128.854
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	US \$	21.649.859	2.693.257		2.693.257	18.956.602		18.956.602	21.649.859
Inventarios.	US \$	1.324.596	58.513	1.266.083	1.324.596			0	1.324.596
Activos por impuestos.	AR \$	1.244.937	1.244.937		1.244.937			0	1.244.937
Otros activos no financieros.	US \$	54.718			0		54.718	54.718	54.718
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	US \$	3.416.708			0		3.416.708	3.416.708	3.416.708
Propiedades, planta y equipo.	US \$	76.557.473			0		76.557.473	76.557.473	76.557.473
Activos por impuestos diferidos.	US \$	3.577.482			0		3.577.482	3.577.482	3.577.482
Total activos en moneda extranjera	M/e	135.652.551	30.354.379	2.735.189	33.089.568	18.956.602	83.606.381	102.562.983	135.652.551

33.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

Saldos al 30 de junio de 2020.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 30-06-2020 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	19.937.257	868.929	19.068.328	19.937.257				0	19.937.257
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	3.463.989	3.463.989		3.463.989				0	3.463.989
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	277.279	277.279		277.279				0	277.279
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	18.088.262	17.077.715		17.077.715		1.010.547		1.010.547	18.088.262
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	AR \$	180.530	180.530		180.530				0	180.530
Pasivos por impuestos.	AR \$	2.863.533	2.863.533		2.863.533				0	2.863.533
Otros pasivos no financieros.	US \$	22.397		22.397	22.397				0	22.397
Pasivos financieros.	US \$	32.506.328			0	20.082.311	6.951.431	5.472.586	32.506.328	32.506.328
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	13.829.928			0			13.829.928	13.829.928	13.829.928
Total pasivos en moneda extranjera		91.169.503	24.731.975	19.090.725	43.822.700	20.082.311	7.961.978	19.302.514	47.346.803	91.169.503

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes			No corrientes				Total pasivos 31-12-2019 M\$
			Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Total corrientes M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$	Total no corrientes M\$	
Pasivos financieros.	US \$	15.203.883	66.753	15.137.130	15.203.883				0	15.203.883
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	US \$	4.224.231	4.224.231		4.224.231				0	4.224.231
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	AR \$	597.976	597.976		597.976				0	597.976
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	US \$	3.620.920	2.349.754		2.349.754		1.271.166		1.271.166	3.620.920
Pasivos por impuestos.	AR \$	3.932.450	3.932.450		3.932.450				0	3.932.450
Otros pasivos no financieros.	US \$	139.876		139.876	139.876				0	139.876
Pasivos financieros.	US \$	36.729.134			0	22.084.224	7.321.880	7.323.030	36.729.134	36.729.134
Pasivo por impuestos diferidos.	US \$	11.045.117			0			11.045.117	11.045.117	11.045.117
Total pasivos en moneda extranjera		75.493.587	11.171.164	15.277.006	26.448.170	22.084.224	8.593.046	18.368.147	49.045.417	75.493.587

34.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

34.1.- Juicios y otras acciones legales.

34.1.1.- Juicio : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."

Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N°5,
República Argentina
Expediente : N° 7.026/2011
Materia : Cumplimiento de contrato
Cuantía : USD 114.529.337,89

Demanda ordinaria por cumplimiento de contrato deducida por Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante, "TGN") en contra de Metrogas S.A. reclamando el pago de facturas emitidas por la demandante por concepto de servicios de transporte de gas natural prestados a Metrogas S.A.

Durante el año 2015, se notificó a la Metrogas de una ampliación de demanda por USD 74.589.119,83 y luego nuevamente ampliado a USD 114.529.337,89. Metrogas S.A. presentó la contestación al escrito de dicha ampliación.

En abril de 2016 se notificó a Metrogas la resolución del Juez de Primera Instancia que resolvió no hacer lugar a la excepción de litispendencia y a la citación de terceros opuesta por Metrogas S.A. Frente a dicha resolución Metrogas S.A. dedujo recurso de apelación.

En octubre del mismo año, se notificó a Metrogas que la Sala III de la Cámara en lo Civil y Comercial Federal resolvió no hacer lugar a la apelación interpuesta por Metrogas S.A.; a lo cual se determinó no interponer recursos en contra de esta resolución.

En abril de 2017 se notificó la apertura a prueba del presente proceso, etapa que se encuentra actualmente concluida, por lo cual el proceso se encuentra en estado de presentación de alegatos y, posteriormente, dictarse sentencia.

34.1.2.- Juicio : "Metrogas S.A. (Chile) c/ TGN s/ proceso de conocimiento."

Tribunal : Juzgado Nacional 1era Instancia en lo Contencioso Administrativo Federal
N°10, Secretaría N° 19, República Argentina.
Expediente : N°: 825/2009
Materia : Acción meramente declarativa
Cuantía : Indeterminada.

Metrogas S.A. inició una acción meramente declarativa contra TGN a efectos de que se declare que las disposiciones contenidas en el Decreto N° 689/02 resultan aplicables exclusivamente a las tarifas de transporte que GN percibe de Metrogas S.A. por el transporte dentro del territorio de la República Argentina de los volúmenes de gas natural que luego sean efectivamente exportados.

Teniendo en cuenta lo fallado por la Cámara Nacional de Apelaciones, el proceso no podrá acumularse con el expediente N°7026-2011 y deberá continuar su trámite por separado ante el fuero contencioso administrativo federal.

El expediente fue remitido por la Justicia en lo Civil y Comercial Federal al Juzgado en lo Contencioso Administrativo para que continúe su tramitación. Actualmente el proceso se encuentra en estado de dictarse sentencia.

34.1.3.- Juicio : "Transportadora de Gas del Norte S.A. c/ Metrogas S.A."
Tribunal : Juzgado Nacional Primera Instancia en lo Civil y Comercial Federal N° 5,
República Argentina
Expediente : N°:7311/2015
Materia : Daños y perjuicios
Cuantía : USD 113.213.093

Demanda ordinaria por la cual TGN persigue los daños y perjuicios por la suma de USD 113.213.093, derivados de la rescisión contractual decidida por la actora en abril de 2015. La pretensión se centra en percibir las tarifas que habría percibido de no haberse terminado anticipadamente los contratos de transporte.

Cabe recordar que por el Expte. 7026/2011, en el cual TGN reclama el cumplimiento de los mismos contratos, se ventila el hecho de que Metrogas S.A. resolvió los mismos contratos en septiembre de 2009. La íntima conexión de la discusión llevó a TGN a solicitar la acumulación de ambos procesos.

En marzo de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de la demanda interpuesta por TGN. Metrogas S.A. presentó la contestación de demanda en abril del mismo año, oponiendo excepciones previas y se citó como terceros a los proveedores de gas natural de Metrogas. En diciembre de 2016, Metrogas S.A. fue notificada de: i) la acumulación del expediente con su similar 7026/2011; ii) el rechazo de la acumulación con el Expte. 825/2009; y iii) el rechazo de la citación de terceros. Luego de haber evaluado lo más conveniente para la Compañía, se determinó no interponer Recurso de Apelación contra dicha resolución.

El expediente fue acumulado con el 7026/2011, por lo que el proceso se encuentra actualmente es estado de alegatos y, posteriormente, dictarse sentencia.

34.2.- Sanciones.

34.2.1.- De la Superintendencia de Electricidad y Combustibles

Gas Sur S.A.

Caso : Explosión Sanatorio Alemán, Concepción
Materia : Sanciona a Gas Sur por los motivos que indica
Cuantía : 11.000 UTM
Estado : A la espera que la Corte Suprema resuelva el recurso de reclamación interpuesto por Gas Sur.

Atendido el estado del proceso, no es posible anticipar resultado probable de Reclamación.

34.3.- Restricciones.

CGE Gas Natural S.A. ha convenido para créditos bancarios con el Banco BCI, Banco Estado y BICE la siguiente restricción:

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Mantenimiento de Activos	Participación de la controladora/subsidiaria	> 0 = 60,17%	60,17%	Trimestral	Bancos

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

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	Razón de endeudamiento financiero (1)	< 0 = 1,38 veces	1,32	Trimestral	Bonos
Cobertura de gastos financieros	Cobertura de gastos financieros (2)	> 0 = 3,5 veces	8,41	Trimestral	Bonos

- (1) Razón de endeudamiento financiero: Medido sobre la razón entre Total Pasivos (más Boletas de Garantía emitidas a terceros) y Total Patrimonio.
- (2) Cobertura de Gastos financieros: definida como la razón entre Ganancia (pérdida) antes de impuestos, más o menos resultado por Unidad de Reajuste, según corresponda, más o menos Diferencia de cambio según corresponda, más Gastos financieros netos (Costo financieros menos Ingresos financieros de los Estados Financieros), más gastos por depreciación y gastos financieros netos (Costos Financieros menos Ingresos Financieros).

La subsidiaria Gasoductos del Pacífico Argentina S.A. mantiene los siguientes covenants financieros

Indice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	Deuda financiera/Ebitda	< 0 = 3,0 veces	1,08	Trimestral	Bancos
Razón de endeudamiento financiero	Ebitda/Deuda	>1,0 veces	4	Trimestral	Bancos

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2020 la Sociedad y todas sus subsidiarias se encuentran en cumplimiento de sus restricciones y compromisos financieros.

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

Aprovisionadora Global de Energía S.A.

35.1.1.- Cartas de crédito "Stand By" Aprovisionadora Global de Energía S.A. con Shell Global LNG Ltd. Singapore Branch.

Al 30 de junio de 2020, la subsidiaria Aprovisionadora Global de Energía S.A. mantiene vigente 5 cartas de crédito "Stand By" a beneficio de Shell Global LNG Ltd. Singapore Branch, dichas cartas de crédito garantizan el pago de gas según contrato de suministro.

Fecha de emisión	Institución Financiera	Monto MUS\$	Fecha de vencimiento
02-12-2019	BCI	1.500	31-12-2020
02-12-2019	BCI	1.500	30-01-2021
07-05-2020	ESTADO	6.944	31-07-2020
09-06-2020	BCI	11.477	31-08-2020
09-06-2020	BCI	11.748	31-08-2020
Total		33.169	

Metrogas S.A.

35.1.2.- Al 30 de junio de 2020, Metrogas S.A. mantiene vigentes boletas en garantía a favor de terceros, emitidas por las siguientes instituciones financieras locales:

Estado	Institución Financiera	Monto M\$
Vigente	BCI	38.116.319
Vigente	CHILE	10.020.392
Vigente	ESTADO	17.232.063
Vigente	SANTANDER	7.382.705
Vigente	SCOTIA-AZUL	9.563.783
Vigente	SCOTIABANK	5.161.121
Total		87.476.383

35.1.3.- Garantías comprometidas con empresas relacionadas:

Metrogas S.A., BG LNG Trading LLC y GNL Chile S.A. celebraron originalmente con fecha 31 de mayo de 2007 un contrato para la compraventa de gas natural, denominado "Gas Sales Agreement", cuya última modificación fue realizada el 25 de julio de 2013, fijándose así su texto refundido denominado "Third Amended and Restated Gas Sales Agreement" ("Gas Sale Agreement o GSA"). Metrogas S.A. adquiriría dos compromisos, i) pagar a todo evento durante la vigencia del GSA la proporción de la capacidad de regasificación contratada, la que al día de hoy asciende a 179.451 MMBtu's por día y ii) tomar y pagar o igualmente pagar una cantidad de GNL equivalente a 29.693.766 MMBtu por año.

Cabe destacar que el GSA fue asignado a la empresa Aprovisionadora Global de Energía S.A. en virtud de la división de Metrogas aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 1 de junio de 2016, quedando los compromisos descritos, radicados en Metrogas.

36.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de CGE Gas Natural S.A. y subsidiarias para el período terminado al 30 de junio de 2020 y el ejercicio terminados al 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-06-2020				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	2	47	40	89	90
Metrogas S.A.	31	299	226	556	564
Aprovisionadora Global de Energía S.A	1	8		9	9
Innergy Holdings S.A.	2	46	20	68	68
Total	36	400	286	722	731

Subsidiaria / área	31-12-2019				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gas Sur S.A.	3	56	43	102	102
Metrogas S.A.	30	319	240	589	590
Aprovisionadora Global de Energía S.A	1	8		9	9
Innergy Holdings S.A.	2	46	20	68	68
Total	36	429	303	768	769

37.- MEDIO AMBIENTE.

CGE Gas Natural S.A., así como cada una de sus subsidiarias, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria del gas natural.

Así, este compromiso de las empresas de la Sociedad con el medio ambiente, a lo largo de su historia se ha traducido en acciones como mejoramiento continuo de sus procesos de fabricación de gas de ciudad, utilización comercial de biogás proveniente de basurales, unas interconexiones gasíferas con Argentina y la construcción de un terminal marítimo modelo para la importación de gas licuado al país en la Bahía de Quintero, a través del cual importa gas natural licuado con los estándares correspondientes.

La subsidiaria Metrogas S.A., desarrolló en conjunto con Aguas Andinas S.A., la primera iniciativa en América latina de producción de gas natural ("Biometano") a partir de biogás de la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana, ubicada en la comuna de Maipú. Este proyecto tiene un carácter emblemático en el ámbito de la eficiencia energética y del aprovechamiento de las energías renovables no convencionales para uso directo en un plano alternativo a la generación eléctrica. Entre los principales beneficios destaca el reemplazo de combustibles fósiles importados como el GNL por biogás producido en el tratamiento de aguas servidas - aproximadamente 450.000 MMBtu por año - generando así una reducción de gases de efecto invernadero (GEI) de aproximadamente 22.300 Ton de CO₂eq anuales y de emisiones locales de Nox y Material Particulado en la cuenca saturada de la ciudad de Santiago.

Al 30 de junio de 2020 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 no hay desembolsos asociados a normas de medioambiente.

38.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2020, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.