

Estados Financieros Consolidados

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2019 y 2018

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Engie Energía Chile S.A. y filiales

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Engie Energía Chile S.A. y filiales, que comprende el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2019, y el correspondiente estado consolidado de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Engie Energía Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros Asuntos

Informe de otros auditores sobre los estados financieros consolidados 2018

Los estados financieros consolidados de Engie Energía Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2018 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 30 de enero de 2019.



Marek Borowski
EY Audit SpA

Santiago, 29 de enero de 2020



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019**

CONTENIDO

Estados de Situación Financiera Consolidados
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
Notas a los Estados Financieros Consolidados

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	7
Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	8
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función	9
Otros Resultados Integrales Consolidados.....	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	21
2.4 Entidades Filiales	21
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	22
2.6 Principios de Consolidación.....	23
2.7 Cambios en las políticas contables significativas	24
2.8 Moneda Funcional y de Presentación	24
2.9 Periodo Contable.....	24
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	24
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	25
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	25
3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía	26
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	27
3.4 Activos Intangibles	27
3.5 Deterioro de Activos.....	28
3.6 Activos arrendados.....	29
3.7 Instrumentos Financieros.....	29



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

3.8 Inventarios.....	37
3.9 Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	37
3.10 Provisiones	37
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	38
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	38
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	39
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	40
3.15 Dividendos.....	40
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	40
3.17 Segmentos de Operación	41
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	41
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	42
4.1 Descripción del Negocio.....	42
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	42
4.3 Tipos de clientes.....	42
4.4 Principales Activos.....	43
4.5 Energías Renovables.....	43
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	44
5.1 Adquisición de filiales.....	44
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	44
6.1 Disponible.....	45
6.2 Depósitos a Plazo.....	45
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	46
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	47
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	47
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	48
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	48
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	48
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	52



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	52
10.2 Personal Clave de la Gerencia	53
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	54
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	54
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	55
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	55
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	56
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	58
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	59
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	60
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	61
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	63
NOTA 16 – PLUSVALIA	65
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	66
NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS	72
18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	73
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	73
18.3 Conciliación Tasa Efectiva	74
18.4 Incrementos (disminuciones) por Combinaciones de Negocios, Pasivos (Activos) por Impuestos Diferidos	75
18.5 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	75
NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	76
NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	80
NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS	82
21.1 Riesgos de Mercado	83
21.2 Riesgo de Precio de Acciones	84
21.3 Riesgo de Precio de Combustibles	84
21.4 Riesgo de Crédito	85
21.5 Deudores por Venta	85
21.7 Riesgo de Liquidez	86



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

21.8 Seguros	86
21.9 Clasificación de Riesgo	87
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	87
NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	89
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	89
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	90
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	90
NOTA 27 – PATRIMONIO	91
27.1 Política de Dividendos	91
27.2 Gestión de Capital	92
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	93
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	94
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA	95
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION	96
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION	96
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL.....	96
NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	97
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS	97
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS.....	97
NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	98
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION.....	99
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	100
39.1 Garantías Directas	100
39.2 Garantías Indirectas	101
39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros	102
39.4 Restricciones	103
39.5 Otras Contingencias	103
NOTA 40 – DOTACION	107
NOTA 41 – SANCIONES.....	107



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE.....	107
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	109
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES	111
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	112
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	114



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	239.083	61.512
Otros activos financieros corrientes	7	471	0
Otros activos no financieros corrientes	8	8.181	9.113
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	96.638	161.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	11.999	26.116
Inventarios corrientes	11	116.204	158.860
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	12.679	10.216
Activos Corrientes, Total		485.255	427.615
Activos No Corrientes			
Otros activos no financieros no corrientes	13	5.707	10.670
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	73.519	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	27.722	26.216
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	89.697	96.745
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	221.288	238.492
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.561.391	2.635.728
Activos por impuestos diferidos	18	18.112	2.151
Activos No Corrientes, Total		3.022.535	3.035.121
Activos, Total		3.507.790	3.462.736

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	19-20	103.748	109.889
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	190.426	160.808
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	12.635	10.295
Pasivos por impuestos corrientes	12	23.432	10.117
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	12.348	13.275
Otros pasivos no financieros corrientes	24	14.896	1.382
Pasivos Corrientes, Total		357.485	305.766
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	19-20	760.446	734.610
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	56.431	57.914
Otras provisiones no corrientes	25	16.395	4.120
Pasivo por impuestos diferidos	18	193.370	222.174
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	62	128
Pasivos, No Corrientes, Total		1.026.704	1.018.946
Total Pasivos		1.384.189	1.324.712
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		701.167	697.707
Otras Reservas	27	314.356	328.371
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		2.059.251	2.069.806
Participaciones No Controladoras	28	64.350	68.218
Patrimonio Total		2.123.601	2.138.024
Patrimonio y Pasivos, Total		3.507.790	3.462.736

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	1.454.436	1.275.296
Costo de ventas	30	(1.042.145)	(1.005.810)
Ganancia bruta		412.291	269.486
Otros ingresos	31	6.783	9.939
Gastos de administración	32	(43.813)	(41.525)
Otros gastos o ingresos, por función	34	(185.579)	(86.066)
Ganancia por actividades de operación		189.682	151.834
Ingresos financieros	35	5.166	5.846
Costos financieros	36	(37.837)	(12.771)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	7.334	6.938
Diferencias de cambio	37	(3.024)	(2.285)
Ganancia, antes de Impuesto		161.321	149.562
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	18	(42.604)	(38.339)
Ganancia procedente de operaciones Continuadas		118.717	111.223
Ganancia, atribuible a			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		110.823	102.582
Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	28	7.894	8.641
Ganancias por Acción			
Ganancia		110.823	102.582
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	38	USD 0,105	USD 0,097

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Otros Resultados Integrales Consolidados, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Ganancia	118.717	111.223
Coberturas del flujo de efectivo		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(14.826)	5.669
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	811	1.002
Otro resultado integral	(14.015)	6.671
Resultado Integral	104.702	117.894
Resultado Integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	96.808	109.253
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	7.894	8.641
Resultado Integral Total	104.702	117.894

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estados de Flujo de Efectivo – Directo, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	31- 12 - 2019 kUSD	31- 12 - 2018 kUSD
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		1.621.576	1.482.897
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		2.133	11.929
Otros cobros por actividades de operación		81.204	2.685
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(977.305)	(1.039.514)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(51.879)	(77.663)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(14.127)	(5.580)
Otros pagos por actividades de operación		(266)	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(21.471)	(2.936)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		0	41
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(55.594)	(38.502)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(106.439)	(61.328)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		477.832	272.029
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(35.472)	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	223.988
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	(224.620)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		35	14
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(154.720)	(224.155)
Cobros a entidades relacionadas		21.559	20.381
Intereses recibidos		2.706	1.621
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(31.983)	(102.400)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		27.902	98.083
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(169.973)	(207.088)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		215.000	90.000
Pagos de préstamos		(225.000)	(100.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(2.868)	0
Dividendos pagados		(118.703)	(71.129)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(131.571)	(81.129)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		176.288	(16.188)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(1.671)	(441)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		174.617	(16.629)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	64.466	78.141
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	239.083	61.512

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de diciembre de 2019, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2019	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01/01/2019	1043.728	328.371	0	697.707	2.069.806	68.218	2.138.024
Ganancia	0	0	0	110.823	110.823	7.894	118.717
Otros Resultados Integrales	0	(14.015)	0	0	(14.015)	0	(14.015)
Total Resultados Integrales	0	(14.015)	0	110.823	96.808	7.894	104.702
Dividendos	0	0	0	(107.363)	(107.363)	(11.762)	(119.125)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(14.015)	0	3.460	(10.555)	(3.868)	(14.423)
Saldo Final Período Actual 31/12/2019	1.043.728	314.356	0	701.167	2.059.251	64.350	2.123.601

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de diciembre de 2018, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2018	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
Patrimonio al 01/01/2018	1043.728	321.700	0	626.065	199.1493	73.978	2.065.471
Ganancia	0	0	0	102.582	102.582	8.641	111.223
Otros Resultados Integrales	0	6.671	0	0	6.671	0	6.671
Total Resultados Integrales	0	6.671	0	102.582	109.253	8.641	117.894
Dividendos	0	0	0	(30.940)	(30.940)	(14.401)	(45.341)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	6.671	0	71.642	78.313	(5.760)	72.553
Saldo Final Período Anterior 31/12/2018	1.043.728	328.371	0	697.707	2.069.806	68.218	2.138.024

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Apoquindo N° 3721 Oficina 61, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE LATAM S.A. titular de 555.769.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 52,76%, el 47,34% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2019 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 28 de enero de 2020. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2018 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 29 de enero de 2019.

Estos Estados Financieros Consolidados se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2019 y 2018, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

Los presentes Estados Financieros Consolidados se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENGIE ENERGIA CHILE S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2019 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 16	Arrendamientos	1 de Enero de 2019
IFRIC 23	Tratamiento de posiciones fiscales inciertas	1 de Enero de 2019

IFRS 16 Arrendamientos

La IFRS 16 reemplaza a la “IAS 17 Arrendamientos”, la “IFRIC 4 Determinación si un Acuerdo contiene un Arrendamiento”, “SIC-15 Arrendamientos Operativos-Incentivos” y “SIC-27 Evaluación de la Esencia de las Transacciones que Adoptan la Forma Legal de un Arrendamiento”. La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance.

La contabilidad del arrendador según la IFRS 16 se mantiene sustancialmente sin cambios respecto a la IAS 17. Los arrendadores continuarán clasificando los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros utilizando principios similares a los de la IAS 17.

La IFRS 16 ha sido aplicada por el grupo a contar del año 2019 (efectos en Nota 2.7).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

IFRIC 23 Tratamiento de posiciones fiscales inciertas

La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la IAS 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de IAS 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado.
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales.
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

La entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento de una posición fiscal incierta por separado o junto con uno o más tratamientos de posiciones fiscales inciertas. Se debe tomar el enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre.

El grupo evaluó los impactos que podría generar la mencionada norma estimando que no afectará significativamente los estados financieros consolidados.

Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 3	Combinaciones de negocios – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta	1 de enero de 2019
IFRS 9	Instrumentos financieros – pagos con compensación negativa	1 de enero de 2019
IFRS 11	Acuerdos conjuntos – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta	1 de enero de 2019
IAS 12	Impuestos a las ganancias – consecuencias fiscales de pagos relacionados con instrumentos financieros clasificados como patrimonio	1 de enero de 2019
IAS 23	Costos sobre préstamos – costos de préstamos elegibles para ser capitalizados	1 de enero de 2019
IAS 28	Inversiones en asociadas – inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos	1 de enero de 2019
IAS 19	Beneficios a los empleados – Modificación, reducción o liquidación del plan	1 de enero de 2019

IFRS 3 Combinaciones de Negocios – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta

Las enmiendas aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable. Las enmiendas deben aplicarse a las combinaciones de negocios realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

IFRS 9 Instrumentos financieros – pagos con compensación negativa

Bajo IFRS 9 un instrumento de deuda se puede medir al costo amortizado o a valor razonable a través de otro resultado integral, siempre que los flujos de efectivo contractuales sean únicamente pagos de principal e intereses sobre el capital principal pendiente y el instrumento se lleva a cabo dentro del modelo de negocio para esa clasificación. Las enmiendas a la IFRS 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio de “solo pagos de principal más intereses” independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las enmiendas a IFRS 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

IFRS 11 Acuerdos Conjuntos – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta

La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la IFRS 3. Las enmiendas aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

IAS 12 Impuestos a las Ganancias – consecuencias fiscales de pagos relacionados con instrumentos financieros clasificados como patrimonio

Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los accionistas. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

IAS 23 Costo por Préstamos – costos de préstamos elegibles para ser capitalizados

Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completas.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

IAS 28 Inversiones en Asociadas – inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos

Las enmiendas aclaran que una entidad aplica a IFRS 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la IFRS 9, se aplica a estos intereses a largo plazo.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.

IAS 19 Beneficios a los Empleados – Modificación, reducción o liquidación del plan

Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe:

- Determine el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento.
- Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento; y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados de la entidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
Marco Conceptual	Marco Conceptual (revisado)	1 de enero de 2020
IFRS 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2020
Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 3	Definición de un negocio	1 de enero de 2020
IAS 1 e IAS 8	Definición de material	1 de enero de 2020
IFRS 9, IAS 9 e IFRS 7	Reforma de la Tasa de Interés de Referencia	1 de enero de 2020
IFRS 10 e IAS 28	Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

Marco Conceptual (revisado)

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 IFRS cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para periodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

IFRS 17 Contratos de Seguro

En mayo de 2017, el IASB emitió la IFRS 17 Contratos de Seguros, un nuevo estándar de contabilidad integral para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y revelación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la IFRS 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.

IFRS 17 es efectiva para periodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique IFRS 9 e IFRS 15.

IFRS 3 Combinaciones de Negocios - Definición de un negocio

El IASB emitió enmiendas en cuanto a la definición de un negocio en IFRS 3 Combinaciones de Negocios, 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. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

Dado que las enmiendas se aplican prospectivamente a transacciones u otros eventos que ocurran en o después de la fecha de la primera aplicación, la mayoría de las entidades probablemente no se verán afectadas por estas enmiendas en la transición. Sin embargo, aquellas entidades que consideran la adquisición de un conjunto de actividades y activos después de aplicar las enmiendas, deben, en primer lugar, actualizar sus políticas contables de manera oportuna.

Las enmiendas también podrían ser relevantes en otras áreas de IFRS (por ejemplo, pueden ser relevantes cuando una controladora pierde el control de una subsidiaria y ha adoptado anticipadamente la venta o contribución de activos entre un inversor y su asociado o negocio conjunto) (Enmiendas a la IFRS 10 e IAS 28).

IAS 1 Presentación de Estados Financieros e IAS 8 Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores - Definición de material

En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a IAS 1 *Presentación de Estados Financieros* e IAS 8 *Contabilidad Políticas, cambios en las estimaciones contables y errores*, 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. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

Aunque no se espera que las enmiendas a la definición de material tengan un impacto significativo en los estados financieros de una entidad, la introducción del término "esconder" en la definición podría impactar la forma en que se hacen los juicios de materialidad en la práctica, elevando la importancia de cómo se comunica y organiza la información en los estados financieros.

IFRS 9, IAS 9 e IFRS 7 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia

En septiembre de 2019, el IASB emitió enmiendas a las normas IFRS 9, IAS 39 e IFRS 7, que concluye la primera fase de su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias (IBOR, por sus siglas en inglés) 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.

IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados* e IAS 28 *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011)* abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. 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 filial. La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de diciembre de 2019.

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios**

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial (Nota 3.10.1).

- **Contingencias, juicios o litigios**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

- **Activos Intangibles**

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

Las filiales "Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solairedirect Transmisión SpA", "SD Minera SpA", "Solairedirect Generación VI SpA", "Solairedirect Generación IX SpA", "Solairedirect Generación XI SpA", "Solairedirect Generación XV SpA", "Parque Eólico Los Trigales SpA" y "Solar Los Loros SpA" se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a).

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que EECL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1 b).

La filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el Estado de Resultados Integrales Consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)

2.7 Cambios en las políticas contables significativas

La Compañía implementó NIIF 16 Arrendamientos a partir del 1 de enero de 2019 y revela los impactos en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019. La información comparativa incluida en estos estados financieros no fue reexpresada para reflejar los requerimientos de la nueva norma. Engie Energía Chile S.A. en calidad de arrendatario ha decidido no utilizar la excepción práctica de NIIF 16 que permite no realizar una nueva evaluación sobre contratos antiguos clasificados como arriendo operativo bajo NIC 17 e CINIIF 4: “Como una solución práctica, no se requiere que una entidad evalúe nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento en la fecha de aplicación inicial. En su lugar, se permite que la entidad: (a) aplique esta Norma a contratos que estaban anteriormente identificados como arrendamientos aplicando la NIC 17 Arrendamientos y CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento.” Dado que, desde el punto de vista del arrendador, no está requerido a hacer ningún ajuste en la transición de NIIF 16, se optó por no analizar los contratos en los que EECL actúa como arrendador. Para la transición a la norma, EECL definió aplicar como modelo el enfoque retrospectivo modificado para el registro del activo por derecho de uso, como un monto igual al pasivo. Este registro se efectuó a partir del 01 de enero de 2019, aplicando de esta forma la norma en su fecha de aplicación obligatoria. El efecto por la aplicación de esta norma asciende a kUSD 24.407 (total consolidado). Las tasas de descuentos (incremental) utilizadas para calcular las respectivas tablas de amortización asociadas a la obligación por arrendamiento fueron determinadas por la Administración de la Compañía, así como también los plazos de los arrendamientos, en aquellos en los que se indica la existencia de renovación. La aplicación de otros pronunciamientos no ha tenido efectos significativos para EECL. El resto de los criterios contables aplicados durante el ejercicio 2019 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

2.8 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

2.10 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales 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 resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (continuación)

2.10 Conversión de Moneda Extranjera (continuación)

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	31-12-2019	31-12-2018
	USD 1	USD 1
Peso Chileno	748,7400	694,7700
Euro	0,8918	0,8742
Yen	108,9000	110,3800
Peso Argentino	59,8300	37,7413
Libra Esterlina	0,7615	0,7874
Unidad de Fomento	37,8101	39,6761

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenimientos mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida y, por lo tanto, no son objeto de depreciación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.

3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía

Las combinaciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. Se mide el costo de una adquisición como el agregado de la contraprestación transferida, la cual es medida al valor justo en la fecha de adquisición, y el monto o cantidad de cualquier participación no controladora en la adquirida. Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si medir las participaciones no controladoras en la adquirida a valor razonable o en la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se registran como gastos incurridos y se incluyen en gastos administrativos.

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos y pasivos financieros adquiridos para su clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de derivados implícitos de contratos principal por la adquirida. Cualquier contraprestación contingente a ser transferida por la adquirente será reconocida a su valor razonable en la fecha de la adquisición.

La contraprestación contingente clasificada como patrimonio no se vuelve a medir y su liquidación posterior es contabilizado dentro del patrimonio neto. La contraprestación contingente clasificada como un activo o pasivo que es un instrumento financiero y está dentro del alcance de la NIIF 9 Instrumentos financieros, se miden a valor justo y sus cambios en valor razonable son reconocidos en el estado de resultados de acuerdo con la NIIF 9.

Otras contraprestaciones contingentes que no están dentro del alcance de la NIIF 9 se miden al valor justo en cada fecha de reporte y los cambios en el valor razonable son reconocidos en estado de resultados.

La plusvalía se mide inicialmente al costo (que es el exceso del agregado de la contraprestación transferida y la cantidad reconocida por las participaciones no controladoras y cualquier participación previa mantenida sobre activos netos identificables adquiridos y pasivos asumidos). Si el valor razonable de los activos netos adquiridos es superior a la contraprestación transferida, el Grupo reevalúa si ha identificado correctamente todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos y revisa los procedimientos utilizados para medir los montos a reconocer en la fecha de adquisición. Si después de la reevaluación todavía resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre la contraprestación transferida, entonces la ganancia se reconoce en resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía (continuación)

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se mide al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. Con el propósito de las pruebas de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios, desde la fecha de adquisición, se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del Grupo que se espera se beneficien de la combinación, independientemente de si otros activos o pasivos de la adquirida se asignan a esas unidades.

Cuando la plusvalía ha sido asignada a una unidad generadora de efectivo (UGE) y parte de la operación dentro de esa unidad se elimina, la plusvalía asociada con la operación eliminada se incluye en el importe en libros de la operación para determinar la ganancia o pérdida en la baja o deterioro. La plusvalía castigada o dada en baja en estas circunstancias se mide basada en los valores relativos de la operación enajenada y la porción de la unidad generadora de efectivo retenida.

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino SpA. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 30 años a contar del año 2012.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, se realiza el análisis de recuperabilidad de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles (continuación)

Para estimar el valor en uso, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración de EECL sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes, se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo y se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión por deterioro para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso.
- No existe el equipo relacionado.
- El repuesto está dañado de tal forma que no se puede usar.
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta.

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso.
- 20% después de 4 años sin uso.
- 30% después de 6 años sin uso.
- 40% después de 8 años sin uso.
- 50% después de 10 años sin uso.
- 60% después de 12 años sin uso.
- 70% después de 14 años sin uso.
- 80% después de 16 años sin uso.
- 90% después de 18 años sin uso.
- 100% después de 20 años sin uso.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6 Activos arrendados

La implementación de la NIIF 16 significa que la mayoría de los arrendamientos son reconocidos en el balance por los arrendatarios, lo que cambia los estados financieros de las compañías y sus índices relacionados en mayor medida. EECL tiene arrendamientos por concesiones de uso oneroso (terrenos) a largo plazo con el gobierno, para vehículos, camionetas y propiedades.

3.6.1 Arrendatario

Como arrendatario, la Compañía reconoce un activo en la fecha en que comienza el arrendamiento si representa el derecho a usar el activo subyacente durante el período del arrendamiento (un activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arriendo (pasivo por arrendamiento). Los arrendamientos a menos de 12 meses (y no renovables) pueden excluirse, así como los arrendamientos donde el valor del activo subyacente no es significativo. La Compañía reconoce por separado el gasto por intereses del pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización del activo por derecho de uso.

3.6.2 Clasificación

Todos los arrendamientos se clasifican como si fueran financieros. Los arrendatarios registran un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha en que comienza el arrendamiento.

3.6.3 Cargo por depreciación

Los arrendatarios aplicarán los requisitos de depreciación de la NIC 16, Propiedades, planta y equipo, al depreciar un activo por derecho de uso (amortizar).

3.6.4 Deterioro

Los arrendatarios aplicarán la NIC 36, Deterioro del valor de los activos, para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado y para contabilizar las pérdidas por deterioro identificadas.

3.6.5 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra sociedad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en depósitos a plazo y fondos mutuos de renta fija, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

La Sociedad mide los instrumentos financieros, como los derivados, y los activos no financieros, como las propiedades de inversión, a su valor razonable en cada fecha del balance.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición. La medición del valor razonable se basa en la presunción de que la transacción para vender el activo o transferir el pasivo se lleva a cabo:

- En el mercado principal del activo o pasivo o,
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o el más ventajoso debe ser accesible por la Sociedad.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado usarían al fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúen en su mejor interés económico.

Una medición del valor razonable de un activo no financiero tiene en cuenta la capacidad de un participante del mercado para generar beneficios económicos al usar el activo en su mayor y mejor uso o al venderlo a otro participante del mercado este usaría el activo en su mejor y más alto uso.

La Sociedad usa técnicas de valuación que son apropiadas en las circunstancias y para las cuales hay suficientes datos disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos relevantes observables y minimizando el uso de datos no observables.

Todos los activos y pasivos para los que se mide o revela el valor razonable en los estados financieros se clasifican dentro de la jerarquía del valor razonable, que se describe a continuación:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg";

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los activos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial y en las mediciones posteriores al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (OCI) y el valor razonable a través de resultados.

La clasificación de los activos financieros en el reconocimiento inicial depende de las características del flujo de efectivo contractual del activo financiero y del modelo de negocio de EECL para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales la Sociedad ha aplicado una solución práctica, EECL inicialmente mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no esté a valor razonable a través de ganancia o pérdida, costos de transacción.

Cuentas por cobrar comerciales que no contienen un financiamiento significativo

O para el cual la Sociedad ha aplicado una solución práctica se mide al precio de la transacción como es revelado en la sección (IFRS 15, Ingresos de contratos con clientes).

Para que un activo financiero se clasifique y mida al costo amortizado o al valor razonable a través de OCI, debe generar flujos de efectivo que sean "sólo pagos de principal e intereses (SPPI)" sobre el monto del principal pendiente. Esta evaluación se conoce como la prueba SPPI y se realiza a nivel de instrumento. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son SPPI se clasifican y miden al valor razonable con cambios en resultados, independientemente del modelo de negocio.

El modelo de negocios de EECL para administrar activos financieros se refiere a cómo administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo. El modelo de negocio determina si los flujos de efectivo resultarán de la recolección de flujos de efectivo contractuales, la venta de los activos financieros o ambos. Los activos financieros clasificados y medidos al costo amortizado se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de mantener activos financieros para recolectar flujos de efectivo contractuales, mientras que los activos financieros clasificados y medidos a valor razonable a través de OCI se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de ambos tenencia para cobrar flujos de efectivo contractuales y venta.

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por regulación o convención en el mercado (transacciones regulares) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los activos financieros se clasifican en cuatro categorías:

- Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda).
- Activos financieros a valor razonable a través de OCI con reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda).
- Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI sin reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas en la baja en cuentas (instrumentos de patrimonio).
- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)

Los activos financieros al costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de tasa de interés efectivo (EIR) y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando el activo se da de baja, se modifica o se deteriora.

Los activos financieros de EECL al costo amortizado incluyen cuentas por cobrar comerciales, préstamos a una asociada y préstamos a un director incluidos en otros activos financieros no corrientes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Activos financieros a valor razonable a través de OCI (instrumentos de deuda)

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, los ingresos por intereses, la revaluación cambiaria y las pérdidas o reversiones por deterioro se reconocen en el estado de resultados y se calculan de la misma manera que para los activos financieros medidos al costo amortizado. Los cambios en el valor razonable restantes se reconocen en OCI. Al darse de baja, el cambio acumulado del valor razonable reconocido en OCI se recicla a resultados.

Los instrumentos de deuda de EECL a valor razonable a través de OCI incluyen inversiones en instrumentos de deuda cotizados incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI (instrumentos de patrimonio)

Tras el reconocimiento inicial, la Sociedad puede optar por clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital como instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI cuando cumplen con la definición de patrimonio según la NIC 32 Instrumentos financieros: Presentación y no son mantenidos para negociación. La clasificación se determina instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas en estos activos financieros nunca se reciclan para obtener ganancias o pérdidas. Los dividendos se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago, excepto cuando EECL se beneficia de dichos ingresos como una recuperación de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias se registran en OCI. Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI no están sujetos a evaluación de deterioro.

La Sociedad eligió clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital no cotizadas en esta categoría.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan en el estado de situación financiera a valor razonable con cambios netos en el valor razonable reconocidos en el estado de resultados.

Esta categoría incluye instrumentos derivados e inversiones de capital cotizadas que EECL no había elegido irrevocablemente para clasificar a valor razonable a través de OCI. Los dividendos sobre las inversiones de capital cotizadas se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago.

Un derivado incluido en un contrato híbrido, con un pasivo financiero o un anfitrión no financiero, se separa del anfitrión y se contabiliza como un derivado separado si: las características económicas y los riesgos no están estrechamente relacionados con el anfitrión; un instrumento separado con los mismos términos que el derivado incorporado cumpliría con la definición de derivado; y el contrato híbrido no se mide al valor razonable con cambios en resultados. Los derivados implícitos se miden al valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en resultados. La reevaluación solo ocurre si hay un cambio en los términos del contrato que modifica significativamente los flujos de efectivo que de otro modo serían necesarios o una reclasificación de un activo financiero fuera del valor razonable a través de la categoría de pérdidas o ganancias.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, cuando corresponda, una parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja principalmente (es decir, se elimina del estado consolidado de situación financiera de EECL) cuando:

- Los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han expirado, o
- La Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido la obligación de pagar los flujos de efectivo recibidos en su totalidad sin demora material a un tercero en virtud de un acuerdo de 'transferencia'; y (a) la Sociedad ha transferido sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, o (b) la Sociedad no transfirió ni retuvo sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, pero ha transferido el control del activo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Cuando la Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo de un activo o ha celebrado un acuerdo de traspaso, evalúa si, y en qué medida, ha retenido los riesgos y beneficios de la propiedad.

Cuando no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni ha transferido el control del activo, la Sociedad continúa reconociendo el activo transferido en la medida de su participación continua. En ese caso, la Sociedad también reconoce un pasivo asociado. El activo transferido y el pasivo asociado se miden sobre una base que refleja los derechos y obligaciones que EECL ha retenido.

La participación continua que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide al menor valor en libros original del activo y la cantidad máxima de contraprestación que EECL podría tener que pagar.

Deterioro

La Sociedad reconoce una reserva para pérdidas crediticias esperadas (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos a valor razonable con cambios en resultados. Las PCE se basan en la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales debidos de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que EECL espera recibir, descontados a una aproximación de la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo de la venta de garantías colaterales u otras mejoras crediticias que son parte integral de los términos contractuales.

Las PCE se reconocen en dos etapas.

- Para las exposiciones crediticias para las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se proporcionan PCE para pérdidas crediticias que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses (un PCE de 12 meses).
- Para aquellas exposiciones crediticias para las cuales ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se requiere una reserva de pérdidas para las pérdidas crediticias esperadas durante la vida restante de la exposición, independientemente del momento del incumplimiento (una PCE de por vida).

Para las cuentas por cobrar comerciales y los activos contractuales, la Sociedad aplica un enfoque simplificado en el cálculo de las PCE. Por lo tanto, la Sociedad no realiza un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino que reconoce una provisión para pérdidas basada en las PCE de por vida en cada fecha de reporte. La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en su experiencia histórica de pérdida de crédito, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, EECL aplica la simplificación de bajo riesgo de crédito. En cada fecha de presentación de informes, EECL evalúa si se considera que el instrumento de deuda tiene un bajo riesgo crediticio utilizando toda la información razonable y respaldable que esté disponible sin un costo o esfuerzo indebido. Al hacer esa evaluación, EECL reevalúa la calificación crediticia interna del instrumento de deuda. Además, EECL considera que ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito cuando los pagos contractuales están atrasados más de 30 días.

La Sociedad considera un activo financiero en incumplimiento cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días. Sin embargo, en ciertos casos, EECL también puede considerar que un activo financiero está en incumplimiento cuando la información interna o externa indica que es poco probable que EECL reciba los montos contractuales pendientes en su totalidad antes de tener en cuenta las mejoras crediticias que posee la Sociedad. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los pasivos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial, como pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable y, en el caso de préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles. Los pasivos financieros de la Sociedad incluyen cuentas por pagar comerciales y de otro tipo, préstamos y obligaciones, incluidos sobregiros bancarios e instrumentos financieros derivados.

Mediciones subsecuentes

Para fines de medición posterior, los pasivos financieros se clasifican en dos categorías:

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.
- Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones).

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se incurren con el propósito de recomprar en el corto plazo. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados suscritos por el Grupo que no están designados como instrumentos de cobertura en las relaciones de cobertura según lo definido por la NIIF 9. Los derivados implícitos separados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Las ganancias o pérdidas en los pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado de resultados. Los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados se designan en la fecha inicial de reconocimiento, y solo si se cumplen los criterios de la NIIF 9. El grupo no ha designado cualquier responsabilidad financiera como al valor razonable con cambios en resultados.

Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

Esta es la categoría más relevante para el Grupo. Después del reconocimiento inicial, los préstamos y obligaciones que devengan intereses se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el Método del Interés Efectivo, EIR, las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización EIR.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las tarifas o costos que son parte integral de la EIR. La amortización EIR se incluye como costos financieros en el estado de resultados o pérdida

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación bajo el pasivo se descarga o cancela o expira. Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro del mismo prestamista en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho intercambio o modificación se trata como la baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros (continuación)

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el monto neto se informa en el estado consolidado de situación financiera si actualmente existe un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta, realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Reconocimiento inicial y medición posterior

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos de divisas a plazo y swap financieros, de tasas de interés y contratos a plazo de materias primas, para cubrir sus riesgos de divisas, riesgos de tasas de interés y riesgos de precios de materias primas, respectivamente. Dichos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivos financieros cuando el valor razonable es negativo.

Para fines de contabilidad de cobertura, las coberturas se clasifican como:

- Coberturas de valor razonable al cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo o pasivo reconocido o un compromiso firme no reconocido.
- Coberturas de flujo de efectivo al cubrir la exposición a la variabilidad en los flujos de efectivo que es atribuible a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción pronosticada altamente probable o el riesgo de moneda extranjera en un compromiso de empresa no reconocido.
- Coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero.

Al inicio de una relación de cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la que desea aplicar la contabilidad de cobertura y el objetivo y la estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura.

La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo que se está cubriendo y cómo el Grupo evaluará si la relación de cobertura cumple con los requisitos de efectividad de la cobertura (incluido el análisis de las fuentes de ineficacia de la cobertura y cómo es el índice de cobertura determinado). Una relación de cobertura califica para la contabilidad de cobertura si cumple con todos los siguientes requisitos de efectividad:

- Existe una "relación económica" entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura.
- El efecto del riesgo de crédito no "domina los cambios de valor" que resultan de esa relación económica.
- El rating de cobertura es del mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que el Grupo realmente usa para cubrir esa cantidad de artículo cubierto.

Las coberturas que cumplen con todos los criterios de calificación para la contabilidad de cobertura se contabilizan, como se describe a continuación:

Coberturas de valor razonable

El cambio en el valor razonable de un instrumento de cobertura se reconoce en el estado de resultados como otro gasto. El cambio en el valor razonable de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto se registra como parte del valor en libros de la partida cubierta y también se reconoce en el estado de resultados como otro gasto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

Para las coberturas de valor razonable relacionadas con partidas contabilizadas al costo amortizado, cualquier ajuste al valor contable se amortiza a través de resultados durante el período restante de la cobertura utilizando el método EIR. La amortización de EIR puede comenzar tan pronto como exista un ajuste y, a más tardar, cuando la partida cubierta deje de ajustarse por los cambios en su valor razonable atribuibles al riesgo cubierto.

Si la partida cubierta se da de baja, el valor razonable no amortizado se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando un compromiso en firme no reconocido se designa como una partida cubierta, el cambio acumulativo posterior en el valor razonable del compromiso en firme atribuible al riesgo cubierto se reconoce como un activo o pasivo con una ganancia o pérdida correspondiente reconocida en resultados.

Coberturas de flujo de efectivo

La parte efectiva de la ganancia o pérdida en el instrumento de cobertura se reconoce en OCI en la reserva de cobertura de flujo de efectivo, mientras que cualquier parte ineficaz se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. La reserva de cobertura de flujo de efectivo se ajusta al menor entre la ganancia o pérdida acumulada en el instrumento de cobertura y el cambio acumulativo en el valor razonable de la partida cubierta.

La Sociedad utiliza contratos de divisas a plazo como coberturas de su exposición al riesgo de divisas en las transacciones previstas y compromisos firmes, así como contratos a plazo de productos básicos por su exposición a la volatilidad en los precios de los productos. La porción ineficaz relacionada con los contratos en moneda extranjera se reconoce como otro gasto y la porción ineficaz relacionada con los contratos de productos básicos se reconoce en otros ingresos o gastos operativos.

La Sociedad designa solo el elemento spot de los contratos a plazo como instrumento de cobertura. El elemento a plazo se reconoce en OCI y se acumula en un componente separado del patrimonio bajo el costo de la reserva de cobertura.

Los importes acumulados en OCI se contabilizan, según la naturaleza de la transacción cubierta subyacente. Si la transacción cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un elemento no financiero, el monto acumulado en el patrimonio se elimina del componente separado del patrimonio y se incluye en el costo inicial u otro valor en libros del activo o pasivo cubierto. Este no es un ajuste de reclasificación y no se reconocerá en OCI durante el período. Esto también se aplica cuando la transacción de previsión cubierta de un activo no financiero o pasivo no financiero se convierte posteriormente en un compromiso firme para el cual se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable.

Para cualquier otra cobertura de flujo de efectivo, el monto acumulado en OCI se reclasifica a resultados como un ajuste de reclasificación en el mismo período o períodos durante los cuales los flujos de efectivo cubiertos afectan las ganancias o pérdidas.

Si se descontinúa la contabilidad de cobertura de flujo de efectivo, el monto que se ha acumulado en OCI debe permanecer en OCI acumulado si aún se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos. De lo contrario, el monto se reclasificará inmediatamente a resultados como un ajuste de reclasificación. Después de la interrupción, una vez que se produce el flujo de efectivo cubierto, cualquier cantidad restante en el OCI acumulado debe contabilizarse dependiendo de la naturaleza de la transacción subyacente como se describe anteriormente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de Engie Energía Chile S.A. y sus subsidiarias se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio relacionado con ingresos, costos, inversiones de excedentes de efectivo, inversiones en general y deuda denominada en una moneda que no sea el dólar estadounidense.

Los retrasos o cambios en los flujos de pago pueden producir un desajuste entre los flujos de cobertura y la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos desajustes en la efectividad de la cobertura, los principales instrumentos cubiertos se complementan con otros instrumentos contratados en su fecha de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) acuerdos de repos, (c) extensiones de forwards o (d) nuevos forwards opuestos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

Las coberturas de EECL solo pueden interrumpirse en los siguientes casos:

- La posición del instrumento de cobertura designado caduca y no se prevé ninguna situación o renovación si se vende o liquida, ejerce o cierra.
- La cobertura ya no cumple uno de los requisitos para la contabilidad de cobertura especial.
- Existe evidencia de que la transacción futura prevista que se está cubriendo no se consumará.
- Alguna subsidiaria de la Compañía suspende su designación por separado de las otras subsidiarias.

3.8 Inventarios

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.10 Provisiones (continuación)

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 26).

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La Sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

Impuesto a la renta corriente

Los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. Las tasas impositivas y las leyes impositivas utilizadas para calcular el monto son las que se promulgaron o se promulgarán de manera sustancial en la fecha de presentación en los países donde la Sociedad opera y genera ingresos imponibles. El impuesto a las ganancias corriente relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio neto se reconoce en el patrimonio neto y no en el estado de resultados. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que las regulaciones fiscales aplicables están sujetas a interpretación y establece disposiciones cuando corresponde.

Impuesto diferido

Los impuestos diferidos se calculan, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos y sus importes en libros para fines de información financiera en la fecha de presentación.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias imponibles, excepto:

- Cuando el pasivo por impuestos diferidos surge del reconocimiento inicial del goodwill o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni a la ganancia contable ni a la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias imponibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, cuando se puede controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y es probable que las diferencias temporarias no se reviertan en el futuro previsible.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos (continuación)

Impuesto diferido (continuación)

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias deducibles, el traspaso de créditos fiscales no utilizados y cualquier pérdida fiscal no utilizada. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que haya ganancias imponibles disponibles contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporarias deducibles, y el traspaso de créditos fiscales no utilizados y pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuestos diferidos relacionado con la diferencia temporaria deducible surge del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni la ganancia contable ni la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias deducibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen solo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias se reviertan en el futuro previsible y las ganancias imponibles estarán disponibles contra que las diferencias temporales pueden ser utilizadas.

El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no es probable que haya suficientes ganancias imponibles disponibles para permitir la utilización de todo o parte del activo por impuestos diferidos.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias imponibles futuras permitan recuperar el activo por impuestos diferidos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el año en que se realiza el activo, o se liquida el pasivo, en función de las tasas impositivas (y las leyes impositivas) que se han promulgado o se promulgarán de manera sustancial en la fecha del reporte.

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas fuera de resultados se reconoce fuera de resultados. Las partidas de impuestos diferidos se reconocen en correlación con la transacción subyacente, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto.

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

EECL analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso.

EECL también evalúa si existen costos adicionales para obtener un contrato, así como los costos directamente relacionados con el cumplimiento del contrato. Los ingresos por contratos con clientes se reconocen cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente por un monto que refleja la consideración a la que el Grupo espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. El Grupo generalmente ha concluido que es el principal en sus acuerdos de ingresos, porque generalmente controla los bienes o servicios antes de transferirlos al cliente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos (continuación)

EECL reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

Los ingresos ordinarios, corresponden principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se podrá proponer a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.17 Segmentos de Operación

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas, de ciclo combinado, solar e hidroeléctrica que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

EECL es parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para EECL, a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 31 de diciembre de 2019, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.201 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8,8% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.293 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del CEN, con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CEN planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CEN. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

4.3 Tipos de clientes

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resulta de la coordinación realizada por el CEN para lograr la operación económica del sistema. Los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CEN. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CEN en forma anual, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 2.201 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8.8%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 9 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 6 centrales en Mejillones y 3 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.940 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 261 MW, que se ubican a lo largo del SEN.

4.5 Energías Renovables

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto de 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MWp.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MWp.

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNC).

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió las filiales "Solar Los Loros SpA" con una potencia instalada de 46 MWp y "Solairedirect Generación Andacollo SpA" con una potencia instalada de 1,3MWp.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de filiales

Con fecha 29 de marzo de 2018 la Sociedad adquirió las filiales “Solairedirect Transmisión SpA”, “SD Minera SpA”, “Solairedirect Generación II SpA”, “Solairedirect Generación VI SpA”, “Solairedirect Generación IX SpA”, “Solairedirect Generación XI SpA”, y “Solairedirect Generación XV SpA” a la Sociedad Francesa “Solairedirect S.A.S.”

Con fecha 9 de julio de 2018 la Sociedad adquirió la filial Parque Eólico Los Triguales SpA.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió el total de las acciones de la filial “Solar Los Loros SpA” a Solaire Los Loros Holding SARL (“SARL”). Esta compra fue tratada como una inversión.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió el total de las acciones de la filial “Solairedirect Generación Andacollo SpA” a Solaire Direct Chile Ltda. y Engie Solar SAS. Esta compra fue tratada como una inversión.

Solairedirect Generación Andacollo SpA fue fusionada en Engie Energía Chile S.A. con fecha 1 de agosto de 2019.

Con fecha 25 de octubre de 2019 SOLAIREDIRECT GENERACIÓN II SPA, se disolvió en virtud de lo dispuesto en el artículo 103 de la Ley 18.046 y del artículo trigésimo primero de los estatutos sociales de Solairedirect Generación II SpA, al reunirse todas sus acciones en manos de la sociedad Engie Energía Chile S.A. Rol único Tributario N° 88.006.900-4, sociedad que adquirió en consecuencia, todos los activos y pasivos, derechos y obligaciones de la sociedad que se disuelve.

Ver detalle en Anexo 1 a).

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2019 y 2018, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Efectivo en Caja	45	38
Saldos en Bancos	9.464	6.532
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	229.574	54.942
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	239.083	61.512

Reconciliación saldo inicial flujo efectivo

Reconciliación saldo inicial flujo efectivo	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2019	61.512
Incremento por adquisición de filiales (Abril 2019) (1)	2.954
Total saldo inicio reconciliado	64.466

(1) Filial “Solar Los Loros SpA” y Filial “Solairedirect Generación Andacollo SpA”.

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo y no tienen restricciones de ningún tipo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-12-2019 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2018 kUSD
Banco Consorcio	USD	3,45%	13-01-2020	8.027	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Consorcio	USD	3,50%	13-01-2020	7.023	3,15%	10-01-2019	4.001
Banco Corpbanca	USD	3,25%	02-01-2020	10.025	-	-	0
Banco Corpbanca	USD	3,50%	02-01-2020	10.033	-	-	0
Banco Corpbanca	USD	2,90%	07-01-2020	16.018	-	-	0
Banco Corpbanca	USD	2,70%	17-01-2020	6.002	-	-	0
Banco Scotiabank	USD	3,55%	09-01-2020	15.060	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Scotiabank	USD	3,50%	11-01-2020	4.013	3,60%	10-01-2019	4.002
Banco Scotiabank	USD	2,40%	13-01-2020	6.000	-	-	0
Banco Scotiabank	USD	2,55%	14-01-2020	16.016	-	-	0
Banco Santander	USD	2,20%	03-01-2020	4.501	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Santander	USD	1,44%	06-01-2020	6.678	3,10%	03-01-2019	3.007
Banco Santander	USD	2,24%	10-01-2020	6.501	-	-	0
Banco Santander	USD	2,42%	27-01-2020	11.000	-	-	0
Banco Estado	USD	2,45%	02-01-2020	6.003	2,50%	10-01-2019	900
Banco Estado	USD	2,47%	02-01-2020	13.010	-	-	0
Banco Estado	USD	1,56%	03-01-2020	5.343	-	-	0
Banco Estado	USD	2,32%	03-01-2020	12.003	-	-	0
Banco Estado	USD	2,30%	10-01-2020	3.001	-	-	0
Banco Chile	USD	3,15%	02-01-2020	8.019	2,70%	03-01-2019	8.002
Banco Chile	USD	2,20%	28-01-2020	3.001	2,70%	16-01-2019	3.001
Banco BCI	USD	3,30%	02-01-2020	6.019	2,90%	04-01-2019	3.002
Banco BCI	USD	2,32%	08-01-2020	4.001	2,83%	10-01-2019	8.003
Banco BCI	USD	2,71%	10-01-2020	10.008	-	-	0
Banco BCI	USD	2,65%	13-01-2020	6.004	-	-	0
Banco BCI	USD	2,77%	17-01-2020	16.014	-	-	0
Banco BCI	USD	2,57%	27-01-2020	10.001	-	-	0
Banco BBVA	USD	1,55%	03-01-2020	250	-	-	0
Total Consolidado				229.574			54.942



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2019 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31/12/2019 (1)	
					Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		Provenientes	Utilizados	Total								
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 9)	751529	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	24.425	737.704
Préstamos que devengan intereses (Nota 9)	91472	175.000	(185.000)	(10.000)	0	0	0	0	0	0	(809)	80.663
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	9.460	78.959	(75.784)	3.175	0	0	0	0	0	0	0	12.635
Total	852.461	253.959	(299.034)	(45.075)	0	0	0	0	0	0	23.616	831.002

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2018 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31/12/2018 (1)	
					Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		Provenientes	Utilizados	Total								
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 9)	748.332	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	41447	751529
Préstamos que devengan intereses (Nota 9)	100.138	90.000	(100.000)	(10.000)	0	0	0	0	0	0	1334	91472
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	25.206	2.822	(18.568)	(5.746)	0	0	0	0	0	0	0	9.460
Total	873.676	92.822	(156.818)	(63.996)	0	0	0	0	0	0	42.781	852.461

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	471	0
Total Otros Activos Financieros	471	0

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

Las cuotas de Fondos Mutuos se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente:

Entidad	Moneda	31-12-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	471	0
Total Fondos Mutuos		471	0

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

Tipos de Pagos	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	4.491	346
IVA Crédito Fiscal	2.111	3.795
Pago anticipado Contrato TGN (GNA A) (2)	0	1.709
Anticipos a Proveedores (3)	1.144	2.205
Otros	435	1.058
Total	8.181	9.113

(1) Corresponde a pólizas para EECL y afiliadas, por daños materiales e interrupción del negocio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNA A (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible, por los servicios que se prestarán entre mayo de 2014 y diciembre de 2019.

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

De acuerdo a la IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 21 “Gestión de Riesgos”.

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad posee cartera repactada con un cliente, y no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Facturas y cuentas por Cobrar	88.511	151.370
Deudores Varios Corrientes	372	338
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	7.755	10.090
Total	96.638	161.798

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Cuentas por cobrar (*)	73.499	0
Otros Deudores Varios	20	20
Total	73.519	20

(*) Corresponde a las cuentas por cobrar impactadas por el fondo de estabilización de tarifas de acuerdo a “Ley 21.185 Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica”



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2019, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre de 2019											
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Total Corriente	Total No Corriente
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días		
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	82.712	4.697	181	215	194	71	66	35	360	4.083	92.614	73.499
Estimación incobrables	(200)	0	0	(128)	(194)	(71)	(66)	(35)	(360)	(3.049)	(4.103)	0
Deudores varios corrientes	372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	372	20
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	7.755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.755	0
Total	90.639	4.697	181	87	0	0	0	0	0	1.034	96.638	73.519

Lo vencido y no provisionado corresponde a clientes que no tienen problemas de liquidez o solvencia; sin embargo, han objetado algún cobro de algunas facturas y a la fecha de los estados financieros nos encontrábamos negociando una solución.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2018, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre 2018											Total Corriente kUSD	Total No Corriente kUSD
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
	kUSD	1-30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-150 días kUSD	151-180 días kUSD	181-210 días kUSD	211-250 días kUSD	Mas 250 días kUSD			
Deudores por operaciones de crédito corriente	136.785	10.074	1.115	1.869	197	64	224	29	1.833	2.773	154.963	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	(92)	(29)	(699)	(2.773)	(3.593)	0	
Deudores varios corrientes	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	338	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	10.090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.090	0	
Total	147.213	10.074	1.115	1.869	197	64	132	0	1.134	0	161.798	20	



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

La cartera repactada se define como cartera en incumplimiento o cartera con incremento de riesgo significativa, no pudiendo acceder a clasificaciones de riesgo menores hasta cancelar la totalidad de la repactación. Con esto se asegura que no haya un impacto de disminución de las provisiones producto de una repactación.

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2019	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.086	90.839	1.086	90.839
Entre 1 y 30 días	-	0	666	4.697	666	4.697
Entre 31 y 60 días	-	0	133	181	133	181
Entre 61 y 90 días	-	0	90	215	90	215
Entre 91 y 120 días	-	0	73	194	73	194
Entre 121 y 150 días	-	0	11	71	11	71
Entre 151 y 180 días	-	0	24	66	24	66
Entre 181 y 210 días	-	0	47	35	47	35
Entre 211 y 250 días	-	0	23	360	23	360
Superior a 251 días	1	2.288	305	1.795	306	4.083
Total		2.288		98.453		100.741

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2018	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	997	147.213	997	147.213
Entre 1 y 30 días	-	0	732	10.074	732	10.074
Entre 31 y 60 días	-	0	225	1.115	225	1.115
Entre 61 y 90 días	-	0	133	1.869	133	1.869
Entre 91 y 120 días	-	0	83	197	83	197
Entre 121 y 150 días	-	0	69	64	69	64
Entre 151 y 180 días	-	0	62	224	62	224
Entre 181 y 210 días	-	0	23	29	23	29
Entre 211 y 250 días	-	0	51	1.833	51	1.833
Superior a 251 días	1	2.288	79	485	80	2.773
Total		2.288		163.103		165.391

Provisiones y Castigos	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	3.593	2.912
Provisión cartera no repactada	493	1.264
Recuperos del período	(412)	(394)
Castigos del período	0	(121)
Otros	429	(68)
Saldo final	4.103	3.593



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2018, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2018 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el ejercicio 2019 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	101	109
Emilio Pellegrini, Director (*)	0	29
Mauro Valdes, Director	101	109
Claudio Iglesias, Director	101	80
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	303	327

(*) En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 24 de abril de 2018, dejó su cargo de director el señor Emilio Pellegrini.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión del 28 de mayo de 2019 tomó conocimiento de las renuncias presentadas por el director y Presidente del Directorio don Philip De Cnudde y el director suplente respectivo don Dante Dell'Elce y acordó designar como director reemplazante y Presidente del Directorio a don Frank Demaille, quien asumió de inmediato en tal calidad.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el ejercicio 2019, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 119 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Remuneraciones	2.291	2.634
Beneficios de corto plazo	317	695
Total	2.608	3.329

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la Sociedad en el ejercicio. Además incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Fernando Valdés	Gerente Corporativo Jurídico
Rodrigo Cuadros *	Gerente Corporativo de Negocios Grandes Clientes
Eduardo Milligan	Gerente Corporativo de Finanzas y Servicios Compartidos
Andrea Cabrera	Gerente Corporativo de Recursos Humanos
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos
Gabriel Marcuz	Gerente Corporativo de Operaciones
Carlos Arias	Gerente Corporativo de Negocios BTB

* En el mes de junio 2019 el Gerente Corporativo de Negocios Grandes Clientes dejó de pertenecer a la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	95	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	7.934	3.287
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	9
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	1
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	UF	29	32
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	CLP	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	3.844	22.754
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	2	13
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	1
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	20	0
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	10
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	9
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	10	0
0-E	Suez International	Francia	Matriz Común	USD	20	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	10	
76.242.762-1	IMA S.A.	Chile	Matriz Común	USD	33	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					11.999	26.116

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	27.722	26.216
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					27.722	26.216

(1) Préstamo otorgado a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual Libor 180 días + 2,7%, con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2024.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	0	2.519
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	EUR	21	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	996	3.716
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	338	451
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda. (1)	Chile	Accionista	USD	3.762	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	222	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	7	437
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	45	0
0-E	Engie GBS Latam SA de CV	México	Matriz Común	USD	523	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	2.220	644
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	1.718	589
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(2)	Chile	Control conjunto	USD	1.263	1.148
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	EUR	65	56
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	UF	46	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	46	15
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	665	209
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	100	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	4
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	299
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	309	7
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	0	164
78.851.880-3	SUEZ Water Technologies & Solutions	Chile	Matriz Común	USD	0	37
96902900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montaje	Chile	Matriz Común	UF	88	0
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	9	0
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	72	0
0-E	Engie Information et Technology	Francia	Matriz Común	EUR	65	0
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenimiento S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	55	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					12.635	10.295

(1) corresponde a provisión dividendos

(2) corresponde a la porción corto plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	93	313
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	56.338	57.601
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					56.431	57.914

(1) corresponde a la porción largo plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						31-12-2019		31-12-2018	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendo	59.169	0	15.966	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	Reembolso de Gastos	0	0	36	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	354	354	335	335
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	44	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	EUR	Servicios	20	(20)	0	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	1.055	1.055	1.235	1.235
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	43.716	(43.716)	46.238	(46.238)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	43	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	693	693	255	255
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	5	5	16	16
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	1.495	1.495	1.833	1.833
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	49	49	186	186
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Energía y Potencia	388	(388)	2.911	(2.911)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	39	39	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	20	20	10	10
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta Combustible	0	0	15	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	1	0	2	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	2	2	4	4
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	203	(203)	588	(588)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Compra de Gas	1.560	(1.560)	4.437	(4.437)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Venta de Gas	0	0	4.107	4.107
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	16	16	18	18
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	66	66	65	65
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	146	(146)	154	(154)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	15.307	15.307	13.183	13.183
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	580	580	523	523
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	25	0	2	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	0	0	36.864	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	0	0	198	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	108	(81)	817	(353)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	16	0	82	0
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	180	(163)	0	0
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	70	(25)	0	0
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	10.308	0	11.055	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	162	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	341	(341)	405	(405)
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	66	0	353	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	3	0	294	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	403	(240)	4.089	(239)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	55	(55)	6	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	11	7	2	0

* A partir del mes de julio de 2018 la filial de ENGIE, GDF SUEZ LNG Supply S.A. fue adquirida por Global LNG, 100% de propiedad de Total S.A.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados	1.210	(1.210)	1.051	(1.006)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	1.529	1.529	3.017	3.017
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Pago de Préstamo	21.559	0	20.381	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios Prestados	0	0	374	374
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Prestados	612	612	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	5	0	38	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	253	253	269	269
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	7.492	(7.492)	4.529	(4.529)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	229	229	209	209
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Leasing (Capital)	0	0	65.772	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	1.148	0	1.044	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	6.220	(6.220)	6.916	(6.916)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Dividendos	2.558	0	576	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	48	(27)
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	3.671	(3.671)	1.464	(1.324)
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	442	(442)	0	0
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	101	(101)	108	(33)
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Compra acciones	0	0	1	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Proyectos en Desarrollo	0	0	1.339	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	218	(218)	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	65	(65)	0	0
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	49	(49)
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	71	(71)	49	(49)
76.592.461-8	Factory Contenidos SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	6	(6)
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	1	(1)	1	(1)
76.023.027-8	Engie Factory Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	3	(3)	0	0
0-E	Engie Information et Technologies	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	145	(145)	201	(201)
0-E	Engie (China) Energy Technology CO., LTD.	China	Matriz Común	USD	Servicios	4	0	2	(2)
78.851.880-3	Suez Water Technologies & Solutions	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	31	(31)
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	290	(290)	0	0
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	58	(58)	0	0
96.902.900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montajes	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	264	0	0	0
96.902.900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montajes	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	313	0	0	0
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	1.665	(1.665)	0	0
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	30	(30)	0	0
96.543.670-7	CAM Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	15	(15)	0	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	10	0	0	0
0-E	Suez Internacional	Francia	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	20	0	0	0
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios	23	0	0	0
76.242.762-1	IMA S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	33	0	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 38.2).

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

Clases de Inventarios	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	102.698	107.169
Provisión Obsolescencia	(24.327)	(27.643)
Provisión Deterioro Repuestos (*)	(42.295)	(12.330)
Carbón	49.939	60.732
Petróleo Bunker N° 6	511	511
Petróleo Diesel	2.398	1.404
Cal Hidratada	5.532	6.972
Caliza – Biomasa - Arena Silíce	1.081	2.937
GNL	20.488	18.935
Lubricantes	179	173
Total	116.204	158.860

(*) El incremento del periodo corresponde a la provisión de deterioro de los repuestos de las unidades 14 y 15 de Tocopilla por kUSD 8.477 y de las unidades 1 y 2 de Mejillones por kUSD 21.488.

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los ejercicios 2019 y 2018, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	253.152	271.831
Otros insumos de la operación	12.983	18.543
Materiales y repuestos	8.514	9.131
Total	274.649	299.505

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	27.643	24.799
Reverso provision por venta de repuestos	(1.292)	0
Aumento (disminución) provisión	(2.024)	2.844
Saldo Final	24.327	27.643

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
PPM	2.379	6.016
Crédito Fuente Extranjera	459	459
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	9.341	3.165
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	35
Crédito Sence	274	315
Otros Impuestos por Recuperar	226	226
Total Impuestos por Recuperar	12.679	10.216

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente	23.012	9.911
Impuesto Único Artículo 21	420	206
Total Impuestos por Pagar	23.432	10.117



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (1)	0	4.512
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares" (1)	1.163	1.839
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Los Trigales" (1)	1.484	1.301
Otros Proyectos en Desarrollo (1)	569	528
Otros	330	329
Total	5.707	10.670

(1) La Sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas. Estos son:

Parque Eólico Calama: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la ciudad de Calama, y se ha reclasificado a Construcción en Curso de Propiedades Plantas y Equipos.

Plantas Solares: Proyectos Fotovoltaicos ubicados entre las regiones Arica y Parinacota y Atacama, en etapa temprana de desarrollo.

Parque Eólico Los Trigales: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la región de La Araucanía.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consisten en 3 proyectos eólicos menores.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2018	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2019	Total al 31-12-2019
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	96.745	7.334	(2.558)	(11.824)	89.697
Total				96.745	7.334	(2.558)	(11.824)	89.697

Resultado Devengado	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	7.334	6.938

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	86.979	748.810	835.789	51.670	724.908	776.578	59.211	85.213	25.511	17.056



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION (continuación)

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2017 kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2018 kUSD	Total al 31-12-2018 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	80.746	6.938	(576)	9.637	96.745
Total				80.746	6.938	(576)	9.637	96.745

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	109.388	76.1442	870.830	89.308	710.605	799.913	70.917	88.501	24.322	16.264



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Activos Intangibles Neto	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	216.732	233.515
Servidumbres, neto	4.556	4.977
Total Neto	221.288	238.492

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales comenzaron a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 y 15 años respectivamente. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.063	13.063
Total Bruto	375.197	375.197

Amortización de Activos Intangibles	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(145.402)	(128.619)
Amortización, Servidumbres	(8.507)	(8.086)
Total Amortización	(153.909)	(136.705)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2019 y ejercicio 2018.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2019		31-12-2019	31-12-2018		31-12-2019	31-12-2019	31-12-2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(128.619)	(16.783)	0	(145.402)	216.732
Servidumbres	13.063	0	13.063	(8.086)	(421)	0	(8.507)	4.556
TOTALES	375.197	0	375.197	(136.705)	(17.204)	0	(153.909)	221.288

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2018		31-12-2018	31-12-2017		31-12-2018	31-12-2018	31-12-2018
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(111.836)	(16.783)	0	(128.619)	233.515
Servidumbres	12.822	241	13.063	(7.668)	(418)	0	(8.086)	4.977
TOTALES	374.956	241	375.197	(119.504)	(17.201)	0	(136.705)	238.492

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 30).

En diciembre de 2009, producto de la adquisición de las sociedades indicadas en la Nota 16, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de las sociedades Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA) e Inversiones Hornitos S.A. (CTH).

Estos se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d)).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 16 – PLUSVALIA

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Valor justo de adquisición	1.221.197	1.221.197
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos		
Activo neto	902.929	902.929
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	37.466	37.466
Activos Intangibles	315.750	315.750
Pasivos por impuestos diferidos	(60.047)	(60.047)
Subtotal	1.196.098	1.196.098
Plusvalía (Goodwill)	25.099	25.099

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

Con fecha 29 de diciembre de 2009, compañías del Grupo ENGIE LATAM (Ex Engie Chile S.A., Suez Energy Andino – SEA) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía es controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. y además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. e Inversiones Hornitos S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2019 son los siguientes:

Movimientos Año 2019	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Activos por Derechos de Uso	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	954.470	37.469	265.938	2.662.662	33.462	415.291	11.437	0	248.076	4.628.805
Depreciación Acumulada	0	0	(90.005)	(1.388.124)	(28.001)	(250.506)	(8.647)	0	(147.000)	(1.912.283)
Deterioro	0	0	(653)	(62.765)	(132)	(14.926)	0	0	(2.318)	(80.794)
Saldo Inicial al 01-01-2019	954.470	37.469	175.280	1.211.773	5.329	149.859	2.790	0	98.758	2.635.728
Adiciones	174.449	0	32	8.537	6	18	0	26.962	(4.778)	205.226
Adiciones amortización IFRS 16	554	0	0	0	0	0	0	(554)	0	0
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios	0	0	0	14.024	0	0	0	0	0	14.024
Bajas	0	0	(345)	(242)	0	(20)	0	0	0	(607)
Deterioro	0	0	(2.020)	(140.988)	(398)	(1)	0	0	(9.560)	(152.967)
Gastos por Depreciación	0	0	(8.146)	(102.615)	(3.155)	(9.803)	(640)	(2.126)	(13.528)	(140.013)
Cierre Obras en Curso	(1.028.468)	499	16.896	963.667	4.694	27.072	739	0	14.901	0
Cambios, Total	(853.465)	499	6.417	742.383	1.147	17.266	99	24.282	(12.965)	(74.337)
Saldo Final 31-12-2019	101.005	37.968	181.697	1.954.156	6.476	167.125	2.889	24.282	85.793	2.561.391

* Con fecha 4 de junio de 2019 se comunicó a la Comisión Nacional de Energía el retiro y desconexión de las unidades generadoras 14 y 15 a contar del mes de enero de 2022. La Sociedad decidió efectuar un ajuste contable por menor valor de activo, registrando en resultados un efecto de kUSD 78.923 (ver Nota 34). La Sociedad podría eventualmente postergar dicho retiro y desconexión a una fecha distinta (en ningún caso posterior al 31 de mayo de 2024).

* Con fecha 20 de diciembre de 2019 se comunicó a la Comisión Nacional de Energía el retiro y desconexión de las unidades generadoras 1 y 2 durante el año 2024. La Sociedad decidió efectuar un ajuste contable por menor valor de activo, registrando en resultados un efecto de kUSD 74.044 (ver Nota 33).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2018 son los siguientes:

Movimientos Año 2018	Construcción en Curso kUSD	Terrenos kUSD	Edificios kUSD	Plantas y Equipos kUSD	Equipamiento Tecnologías de la Información kUSD	Instalaciones Fijas y Accesorios kUSD	Vehiculos de Motor kUSD	Activos por Derechos de Uso kUSD	Otras Propiedades Planta y Equipo kUSD	Propiedades, Planta y Equipo kUSD
Valor Bruto	897.101	37.469	178.887	2.607.261	31.434	398.546	11.482	0	194.046	4.356.226
Depreciación Acumulada	0	0	(65.231)	(1.322.938)	(24.322)	(241.819)	(8.180)	0	(132.512)	(1.795.002)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	0	(2.000)	(17.729)
Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	0	59.534	2.543.495
Reclasificación Valor Bruto	0	0	23.396	(23.406)	35	(35)	0	0	10	0
Reclasificación Depreciación Acumulada	0	0	(17.405)	17.413	(26)	26	0	0	(8)	0
Nuevo Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	119.201	1.277.977	7.116	141.793	3.302	0	59.536	2.543.495
Adiciones	233.667	0	0	857	8	0	38	0	47.311	281.881
Bajas	0	0	0	(75)	0	(8.843)	0	0	0	(8.918)
Deterioro *	0	0	(207)	(62.412)	(127)	(1)	0	0	(318)	(63.065)
Gastos por Depreciación	0	0	(7.419)	(82.873)	(3.662)	(8.638)	(596)	0	(14.477)	(117.665)
Cierre Obras en Curso	(176.298)	0	63.705	78.299	1.994	25.548	46	0	6.706	0
Cambios, Total	57.369	0	56.079	(66.204)	(1.787)	8.066	(512)	0	39.222	92.233
Saldo Final 31-12-2018	954.470	37.469	175.280	1.211.773	5.329	149.859	2.790	0	98.758	2.635.728

* La Comisión Nacional de Energía autorizó la desconexión de las unidades 12 y 13 a contar del mes de abril de 2019, sujeto a la condición del término del proyecto de línea de transmisión Cardones – Polpaico. La desconexión definitiva fue el 7 de junio de 2019.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	0	886.791
Construcción en Curso Otros	101.005	67.679
Terrenos	37.968	37.469
Edificios	181.697	175.280
Planta y Equipos		
Centrales Termoelectrica de Ciclo Combinado	84.800	82.842
Centrales Termoelectricas	1.613.143	868.371
Centrales Diesel	1.345	1.088
Centrales Hidroelectricas	204	264
Centrales Fotovoltaicas	32.653	20.002
Gasoductos	128.843	140.893
Puertos	93.168	98.313
Equipamiento de Tecnología de la Información	6.476	5.329
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	164.172	145.791
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	2.953	4.068
Vehículos de Motor	2.889	2.790
Activos por Derechos de Uso	24.282	0
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	12.080	12.398
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	45.837	47.147
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.799	3.895
Otras Propiedades, Planta y Equipo	24.077	35.318
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.561.391	2.635.728



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	0	886.791
Construcción en Curso Otros	101.005	67.679
Terrenos	37.968	37.469
Edificios	282.523	265.938
Planta y Equipos		
Centrales Termoelectrica de Ciclo Combinado	317.733	299.730
Centrales Termoelectricas	2.668.354	1.716.411
Centrales Diesel	42.191	41.628
Centrales Hidroelectricas	6.426	6.426
Centrales Fotovoltaicas	45.128	22.649
Gasoductos	428.325	427.318
Puertos	148.500	148.500
Equipamiento de Tecnología de la Información	38.157	33.462
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	381.544	354.566
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	60.818	60.725
Vehículos de Motor	11.902	11.437
Activos por Derechos de Uso	26.962	0
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	12.716	12.716
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	52.386	52.386
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.990	3.990
Otras Propiedades, Planta y Equipo	189.105	178.984
Total Propiedades, Planta y Equipos	4.855.733	4.628.805



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(98.153)	(90.005)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(232.933)	(216.888)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(851.811)	(785.628)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.493)	(40.187)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(6.222)	(6.162)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(12.475)	(2.647)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(299.482)	(286.425)
Depreciación Acumulada Puertos	(55.332)	(50.187)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(31.151)	(28.001)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(202.445)	(193.849)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(57.865)	(56.657)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(9.013)	(8.647)
Depreciación Acumulada, Activos por Derechos de Uso	(2.680)	0
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(636)	(318)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(6.549)	(5.239)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(191)	(95)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(153.150)	(141.348)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(2.060.581)	(1.912.283)

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Deterioro de Valor, Edificios	(2.673)	(653)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Depreciación Acumulada Centrales Termoeléctricas	(203.400)	(62.412)
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(530)	(132)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(14.927)	(14.926)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(11.878)	(2.318)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(233.761)	(80.794)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(2.294.342)	(1.993.077)

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	31-12-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	14.985	40.227
Total		14.985	40.227

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad (Bono 144-A)

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2019		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.760	1.263
Entre 1 año y cinco años	28.093	21.644	6.449
Más de cinco años	91.302	41.414	49.888
Total	126.418	68.818	57.600

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2018		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.875	1.148
Entre 1 año y cinco años	28.093	22.230	5.863
Más de cinco años	98.326	46.588	51.738
Total	133.442	74.693	58.749

Ver nota 10.5 y 10.6

17.3 Activos por Derecho de Uso

Al 31 de diciembre de 2019, las Propiedades, Planta y equipo incluyen kUSD 24.282, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero. EECL mantiene actualmente en sus registros arrendamientos financieros por sus vehículos, concesiones con el Fisco. Los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento al 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

Activos por Derecho de Uso	31 de diciembre de 2019		
	Valor Bruto kUSD	Depreciación kUSD	Valor Neto kUSD
Derecho uso terrenos	25.809	(1.982)	23.827
Derecho uso vehículos	1.153	(698)	455
Total	26.962	(2.680)	24.282



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

17.4 Leasing Operativo bajo IFRS 16

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2019			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	2.630	965	1.665	0
Entre 1 año y 3 años	6.321	2.690	0	3.631
Entre 3 años y 5 años	3.515	1.673	0	1.842
Más de 5 años	28.129	10.860	0	17.269
Total	40.595	16.188	1.665	22.742

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Nuestra filial en Argentina considera los efectos producidos impositivamente producto de que el 29 de diciembre de 2017 fue publicada la Ley 27.430 por la que se modifica la Ley del Impuesto a la Renta.

La principal modificación al régimen de Impuesto de Sociedades es el siguiente:

- El artículo 69 de la LIG (Ley de Impuesto a las Ganancias) consiste en reducir la tasa del impuesto de sociedades del 35% al 25% (también aplicable a los establecimientos permanentes). Sin embargo, la reducción se realiza por etapas.

El calendario de reducción de impuestos es el siguiente, de conformidad con el artículo 86 de la Ley 27.430:

1. Para los años fiscales que comienzan entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, la tasa corporativa es del 30%; y
2. Para los ejercicios fiscales a partir del 1 de enero de 2020, la tasa del impuesto de sociedades será del 25%.

- El capítulo II de LIG establece la retención de impuestos sobre la distribución de beneficios por parte de entidades residentes y empresas asimiladas. La retención se aplica cuando los beneficiarios de la distribución son personas residentes o no residentes. La tasa de pago se corresponde con la tasa del impuesto corporativo. La distribución de las ganancias ha estado sujeta a una tasa de impuesto corporativo del 35% que no está sujeta a retención fiscal. La distribución de las ganancias (enero de 2010 y 31 de enero de 2019) está sujeta a una tasa de retención de impuestos del 7%. Finalmente, una tasa de impuesto a las sociedades del 25% (años fiscales a partir del 1 de enero de 2020) estará sujeta a una tasa de retención del 13%. Se establecen tasas equivalentes para la distribución de ganancias por establecimientos permanentes.

Ejercicios cerrados	Tasa societaria	Tasa sobre utilidades y dividendos	Efecto cuantitativo	Impuesto teórico
2018 y 2019	30,00%	7,00%	7% de 70 = 4,9	34,90%
2020 en adelante	25,00%	13,00%	13% de 75 = 9,75	34,75%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activos por Impuestos Diferidos	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	12.016	12.916
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	96.292	35.553
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	4.815	5.050
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	0	792
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	609	653
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	3.494	5.657
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	1.697	715
Activos por Impuestos Diferidos	118.923	61.336

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Gerencia de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de ésta cubren lo necesario para recuperar estos activos.

18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivos por Impuestos Diferidos	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	118.037	103.795
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	1.154	1.139
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	66.796	72.169
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	38.019	34.964
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	51.963	47.058
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	12.548	14.756
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.664	7.478
Pasivos por Impuestos Diferidos	294.181	281.359

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	18.112	2.151
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	193.370	222.174
Neto	175.258	220.023

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2015-2020
Argentina	2016-2020



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

Concepto	2019		2018	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	43.672	27,00	40.240	27,00
Gastos no aceptados	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(1980)	(123)	(1766)	(1,8)
Otras diferencias permanentes	912	0,64	(135)	(0,12)
Total Diferencias Permanentes	(1.068)	(0,59)	(1.901)	(1,30)
Gasto por Impuesto a la Renta	42.604	26,41	38.339	25,70

18.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	2019		2018	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	43.168	27,00	40.392	27,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(1980)	(124)	(1766)	(1,8)
Otras Diferencias Permanentes	1490	0,93	(2.063)	(1,38)
Total Diferencias Permanentes	(490)	(0,31)	(3.829)	(2,56)
Gasto por Impuesto a la Renta	42.678	26,69	36.563	24,44

18.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	2019		2018	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	504	35,00	(152)	(35,00)
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	(578)	(40,14)	1928	374,21
Total Diferencias Permanentes	(578)	(40,14)	1.928	374,21
Gasto por Impuesto a la Renta	(74)	(5,14)	1.776	339,21



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

18.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	2019 kUSD	2018 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	69.482	45.877
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	420	206
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(556)	(4.165)
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(28.675)	(4.761)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	792	214
Impuesto Primera Categoría en el carácter de único Art.17 N° 8	330	(34)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	811	1.002
Total	42.604	38.339

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	2019 kUSD	2018 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(811)	(1.002)
Total	(811)	(1.002)

18.4 Incrementos (disminuciones) por Combinaciones de Negocios, Pasivos (Activos) por Impuestos Diferidos

Item	2019 kUSD	2018 kUSD
Incrementos (disminuciones) por combinaciones de negocios, pasivos (activos) por impuestos diferidos	16.882	0
Total	16.882	0

18.5 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de Diciembre de 2019 kUSD 246.472.

Al 31 de Diciembre de 2018 kUSD 163.798.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	31-12-2019		31-12-2018	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	97.582	737.704	108.391	734.610
Derivados de cobertura (ver nota 20)	4.501	0	1.498	0
Leasing NIIF 16 (*)	1.665	22.742	0	0
Total	103.748	760.446	109.889	734.610

(*) Ver Nota 17.4 Propiedad Planta y Equipo

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	31-12-2019		31-12-2018	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	80.663	0	91.472	0
Obligaciones con público	16.919	737.704	16.919	734.610
Total	97.582	737.704	108.391	734.610



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (1)	Chile	USD	Bullet	2,73	2,73	0	40.707	40.169	0	40.169	40.707
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (2)	Chile	USD	Bullet	2,810	2,810	0	10.190	0	0	0	10.190
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (3)	Chile	USD	Bullet	3,100	3,100	0	0	40.494	40.575	40.494	40.575
Préstamos que Devengan Intereses, Total										0	50.897	80.663	40.575	80.663	91.472

(1) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, fue renegociado su vencimiento hasta el 16 de octubre de 2020, y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

(2) El crédito de corto plazo por USD 10 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, vencido el abril de 2019 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

(3) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, fue renegociado su vencimiento hasta el 25 de junio de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2 Obligaciones con el Público

19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	10.313	10.313	0	0	10.313	10.313
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	6.606	6.606	0	0	6.606	6.606
Obligaciones con el Público, Total										16.919	16.919	0	0	16.919	16.919

19.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	433.750	398.250	396.629	0	0	0	0	398.250	396.629
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	436.625	0	0	0	0	339.454	337.981	339.454	337.981
Obligaciones con el Público, Total											398.250	396.629	0	0	339.454	337.981	737.704	734.610

- (1) Con fecha 17 de diciembre de 2010, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 400.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 5,625%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 15 de julio de 2011 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 15 de enero de 2021.
- (2) Con fecha 29 de octubre de 2014, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 350.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 4,500%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 29 de enero de 2015 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 29 de enero de 2025.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2019

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,0%	5,625	433.750	22.500	411.250	0	0	433.750
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	436.625	15.750	31.500	31.500	357.875	436.625
Total											38.250	442.750	31.500	357.875	870.375

Año 2018

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,0%	5,625	433.750	22.500	411.250	0	0	433.750
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	436.625	15.750	31.500	31.500	357.875	436.625
Total											38.250	442.750	31.500	357.875	870.375



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Cobertura Tipo de cambio	31-12-2019				31-12-2018			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura flujos de caja	0	0	4.501	0	0	0	1.498	0
Total	0	0	4.501	0	0	0	1.498	0

A continuación se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-12-2019	31-12-2018	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	132.000	96.000	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio. En el caso de los Forwards en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD) y contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1.

Instrumentos Financieros	31-12-2019	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2018
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	45	45	38	38
Saldos en Bancos	9.464	9.464	6.532	6.532
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	229.574	229.574	54.942	54.942
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	170.157	170.157	161.798	161.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	11.999	11.999	26.116	26.116
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	864.194	782.707	902.100	747.770
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	190.426	190.426	159.659	159.659
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	69.066	69.066	10.608	10.608

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-12-2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	4.501	0	4.501	0
Total	4.501	0	4.501	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	1.498	0	1.498	0
Total	1.498	0	1.498	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en IFRS 9. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: -50 bps
Escenario 2: -25 bps
Escenario 3: -15 bps
Escenario 4: +15 bps
Escenario 5: +25 bps
Escenario 6. +50 bps

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición.

NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del desarrollo normal del negocio, EECL se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por las Áreas de Finanzas y Riesgos y Seguros de la empresa.

EECL tiene procedimientos de Gestión de Riesgos donde se describe la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. La matriz de riesgos es actualizada y revisada semestralmente, y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. La gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de EECL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

A continuación, se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

Factores de Riesgo

21.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “*commodities*” y otros riesgos.

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

21.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, EECL ha mantenido contratos de cobertura (“forwards y opciones”) con bancos con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, dólar/euro y dólar/unidad de fomento sobre los flujos de caja de la empresa y sus resultados financieros.

Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio se encuentra limitada. Los ingresos de la compañía están mayoritariamente denominados en dólares o se encuentran indexados a dicha moneda. En el caso de los contratos regulados con distribuidoras, la tarifa se determina en dólares y se convierte a pesos según el tipo de cambio observado promedio mensual, por lo que la exposición al tipo de cambio de estos contratos se encuentra acotada en cuanto a su impacto en el estado de resultados de la compañía. Sin embargo, existe un impacto en el flujo de caja de la compañía relacionado con los rezagos en las publicaciones de los decretos de Precio de Nudo Promedio lo que se traduce en facturaciones mensuales a tipos de cambio distintos a los tipos de cambio mensuales estipulados en cada contrato. Si bien estas diferencias temporales se re-liquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. Este rezago en la recaudación de cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por las diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se ha visto incrementado con la aprobación de la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas en noviembre de 2019.

Nuestro principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. Por lo tanto, debido a que la mayor parte de los ingresos de la compañía están denominados en la moneda funcional de la compañía, mientras que algunos costos operacionales son en pesos chilenos, la compañía ha decidido cubrir parcialmente los flujos de pago en pesos correspondientes a partidas recurrentes con fechas de pago conocidas, tales como las remuneraciones, algunos contratos de servicio, y compromisos de pago de dividendos, entre otros. Por otra parte, en el pasado, la compañía y su filial CTA, han firmado contratos de derivados de cobertura de flujos de caja asociados a los pagos bajo los contratos EPC relacionados con la construcción de proyectos, los que normalmente consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (CLF y EUR) hasta el término de los respectivos períodos de construcción de los proyectos. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control. Al 31 de diciembre de 2019, no existían contratos de derivados asociados a los contratos EPC.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 31 de diciembre de 2019, un 92,3% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la Compañía a otras monedas extranjeras no es material.

21.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 31 de diciembre de 2019, la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

	31-12-2019	31-12-2018
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
Total	100%	100%

21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

21.3 Riesgo de Precio de Combustibles

La Compañía está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos *commodities*, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, petróleo diésel y gas natural licuado con precios internacionales que fluctúan de acuerdo a factores de mercado ajenos a la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayoría de acuerdo a contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (WTI o Brent). Asimismo, la compañía cuenta con contratos de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.3 Riesgo de Precio de Combustibles (continuación)

El precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de centrales de generación termoeléctrica, el costo medio de generación de la compañía y los costos marginales del sistema eléctrico en que ella opera. Por esta razón, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad, mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía ha procurado alinear sus costos de abastecimiento con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, especialmente a partir del año 2021, con lo que podría temporalmente aumentar su exposición al riesgo de precios de *commodities* hasta el momento en que cuente con una base de activos de generación renovable suficiente para respaldar los contratos de suministro indexados a la inflación. La empresa ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios de los combustibles. Por ello su exposición al riesgo de *commodities* se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan actualmente análisis de sensibilidad.

21.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

La mayor parte de nuestras ventas corresponden a grandes clientes mineros y a compañías de distribución de electricidad. Estas ventas se rigen por condiciones establecidas en contratos de largo plazo, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad financiera de estos clientes y del cumplimiento de sus obligaciones contractuales.

Una disminución en el precio del cobre y otras materias primas podría afectar de manera desfavorable los ingresos y los resultados financieros de nuestros clientes, causando operaciones de minería reducidas o una menor demanda de electricidad. Asimismo, el menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales, así como la migración de clientes de las compañías de distribución eléctrica que optan por firmar contratos de suministro eléctrico con compañías generadoras podrían afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja. Si bien no se espera que la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas promulgada en noviembre de 2019 afecte significativamente nuestros ingresos, sí se espera que afecte nuestro flujo de caja con el consiguiente costo financiero asociado a un mayor nivel temporal de capital de trabajo.

21.5 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía. La Compañía determina límites de crédito para todos sus clientes de acuerdo a sus políticas internas. Tanto los límites de crédito como las políticas son revisados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.6 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

21.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago en forma oportuna. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía presentaba un total de USD 80 millones de deuda financiera de corto plazo, con USD 40 millones venciendo en junio de 2020 y USD 40 millones venciendo en octubre de 2020, sin mostrar otros vencimientos de deuda significativos sino hasta el año 2021. Por su sólida calificación crediticia, la sociedad cuenta con acceso abierto a los mercados financieros, así como con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que le permiten enfrentar con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

21.8 Seguros

Mantenemos seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para EECL y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarca la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.8 Seguros (continuación)

La Compañía también contrató otros programas de seguros, tales como seguros de vida y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil Empleador y Transporte incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).

21.9 Clasificación de Riesgo

Al 31 de diciembre de 2019, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

Clasificación de Riesgo Internacional	Solvencia	Perspectivas
Standard and Poor's	BBB	Estable
Fitch Ratings	BBB	Positiva

Clasificación de Riesgo Nacional	Solvencia	Perspectivas	Acciones
Feller - Rate	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	AA-	Positiva	1° Clase Nivel 2

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, el 18 de junio de 2019, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB y cambió la perspectiva de Estable a Positiva. Standard & Poor's clasificó la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva Estable en julio de 2018. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, el 18 de junio de 2019 Fitch Ratings mantuvo la clasificación de solvencia de la compañía en AA-, cambiando la perspectiva de Estable a Positiva, en tanto Feller Rate subió la clasificación a AA- con perspectiva Estable en enero de 2019. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.

NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	28.118	3.972
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	126.772	106.729
Dividendos por Pagar	0	2.255
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	35.536	47.852
Total	190.426	160.808

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 22 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2019 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	30.280	0	0	0	0	0	30.280	30
Servicios	159.832	0	0	0	0	0	159.832	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
Total kUSD	190.112	0	0	0	0	0	190.112	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2019 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	16	49	0	0	3	0	68
Servicios	169	30	0	25	22	0	246
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	185	79	0	25	25	0	314

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2018 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	695	0	0	0	0	0	695	30
Servicios	132.799	0	0	0	0	0	132.799	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	2.255	0	2.255	150
Total kUSD	133.494	0	0	0	2.255	0	135.749	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2018 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	8.466	349	97	6	18	112	9.048
Servicios	12.697	1.508	236	169	180	1.221	16.011
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	21.163	1.857	333	175	198	1.333	25.059

Los montos según días vencidos pendientes pueden corresponder a distintas situaciones, entre ellas, “notas de crédito pendientes de recibir, facturas no cobradas por proveedores, facturas con falta de respaldos aun para su pago, entre otros”.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Provisión de Vacaciones	4.550	5.472
Provisión Bonificación Anual	6.545	6.303
Descuentos Previsionales y de Salud	748	745
Retención Impuestos	498	287
Otras Remuneraciones	7	468
Total	12.348	13.275

NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-12-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	12.985	481
Impuestos de retención	1.646	636
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	265	265
Total	14.896	1.382

(1) Producto de la venta de la filial Engie Gas Chile SpA, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. hizo un cobro anticipado del contrato de transporte y venta de gas (GTA).

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	514	1.054
Movimiento	255	(540)
Subtotal	769	514
(1) Ver Nota 38.5 c)		
Inspección General Unidades		
Inspección General CTA	1.417	1.417
Inspección General CTH	1.197	1.197
Subtotal	2.614	2.614
Contrato GTA		
Saldo Inicial	992	1.258
Movimiento	(264)	(266)
Subtotal	728	992
Provisión Desmantelamiento		
Saldo Inicial	0	0
Movimiento	12.284	0
Subtotal	12.284	0
Total	16.395	4.120

NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	62	128
Total	62	128

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Saldo Inicial	128	267
Pagos del Periodo	(57)	(101)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(9)	(38)
Total	62	128



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	31-12-2019	31-12-2018
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

NOTA 27 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 31 de diciembre de 2019.

Otras Reservas del Patrimonio	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(12.687)	1.328
Total	314.356	328.371

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., el 29 de diciembre de 2009.

27.1 Política de Dividendos

EECL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable al 31 de diciembre de 2019 y 2018, fue de kUSD 110.817 y kUSD 102.582, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

27.1 Política de Dividendos (continuación)

El 24 de abril de 2018 la Junta de Accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2017, por la cantidad total de kUSD 30.424.

El 25 de septiembre de 2018 el Directorio de Engie Energía Chile S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de kUSD 26.000.

El 30 de abril de 2019 la Junta de Accionistas aprobaron el reparto de dividendos por la cantidad total de kUSD 22.138 con cargo a las utilidades del ejercicio 2018.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 29 de mayo de 2019 aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de kUSD 50.000.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 26 de noviembre de 2019 aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de kUSD 40.000.

La Sociedad registró al 31 de diciembre de 2019 y 2018, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 107.363 y kUSD 30.940.

Dividendos	31-12-2019
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2018	4.775
Dividendos año 2018	(22.138)
Dividendo provisorio año 2019	(50.000)
Dividendo provisorio año 2019	(40.000)
Total Dividendos	(107.363)

Dividendos	31-12-2018
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2017	30.259
Dividendos pagados año 2017	(30.424)
Dividendo provisorio año 2018	(26.000)
Provisión 30% legal año 2018	(4.775)
Total Dividendos	(30.940)

27.2 Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de la participación de la Sociedad no controladora, Inversiones Punta Rieles Ltda., en la filial Inversiones Hornitos Ltda., al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Porcentaje de Participación en Subsidiarias de la Participación no Controladora		Participación no Controladora en Patrimonio		Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación no Controladora	
			31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
			%	%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	64.350	68.218	7.894	8.641
Total					64.350	68.218	7.894	8.641

Dividendos Participación no Controladora	31-12-2019 kUSD
Total dividendos	29.406
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(17.644)
Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora	11.762



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Definición (ver nota 3.13)

	2019	2018
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	1.241.518	1.121.561
Venta y transporte de gas	16.934	44.401
Venta de Combustible	9.057	12.525
Venta de peajes (1)	95.891	77.683
Arriendo instalaciones	337	1.138
Servicios Portuarios (2)	9.119	8.295
Otras ventas - ingresos (3)	81.580	9.693
Total	1.454.436	1.275.296

(1) Corresponden a los ingresos que tiene derecho el propietario de líneas y subestaciones eléctricas de acuerdo al artículo 114° de la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4/Ley 20.018).

(2) Aquellos Servicios que se le prestan a la Nave mientras permanece amarrada a nuestro muelle durante la descarga, y que son Amarra/Desamarra; Muellaje, Uso del Muelle y Vigilancia y Cobro por Concepto de Security Fee, estos dos últimos están muy ligados al Código ISPS.

(3) Indemnización entrega Unidad IEM (kUSD 74.945) correspondiente a pagos contemplados en el contrato de construcción con el contratista principal de IEM para compensar a Engie Energía Chile S.A. por los costos asociados al retraso en la puesta en marcha del proyecto y por los menores ingresos recibidos por potencia en meses anteriores.

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	2019		2018	
	kUSD	%	kUSD	%
Grupo CODELCO	246.188	16,93%	283.598	22,24%
Regulados EMEL	150.229	10,33%	214.704	16,84%
Regulados (Centro Sur SEN)	434.720	29,89%	211.053	16,55%
Grupo AMSA (1)	246.048	16,92%	256.951	20,15%
El Abra	68.278	4,69%	75.282	5,90%
Grupo GLENCORE	74.795	5,14%	84.287	6,61%
Otros clientes	234.178	16,10%	149.421	11,71%
Total Ventas	1.454.436	100,00%	1.275.296	100,00%

(1) Minera Zaldivar SpA, Minera Michilla SpA, Minera Centinela y Minera Antucoya son operadas por el Grupo AMSA.

	2019	2018
	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	1.241.518	1.121.561
Otros ingresos	212.918	153.735
Total Ventas	1.454.436	1.275.296



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	2019 kUSD	2018 kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	289.994	320.021
Costos de energía y potencia	393.281	301.481
Sueldos y salarios	26.745	27.510
Beneficios anuales	6.918	7.239
Otros beneficios del personal	12.512	11.071
Obligaciones post empleo	11	11
Costo Venta Combustibles	23.936	54.265
Transporte de Gas	2.877	5.441
Servicio Muelle	11.048	11.670
Servicios de Mantenición y Reparación	7.677	8.232
Servicios de Terceros	22.260	23.872
Asesorías y Honorarios	1.406	1.277
Operación y Mantenimiento Gasoductos	3.882	4.616
Costo Peaje	60.477	63.453
Depreciación propiedad, planta y equipo	134.449	113.485
Depreciación repuestos	(2.024)	2.843
Amortización Intangibles	17.204	17.201
Contribuciones y patentes	3.458	4.310
Seguros	10.080	9.047
Otros egresos	15.954	18.765
Total	1.042.145	1.005.810

(*) En el periodo 2019 se incluye la reversa de provisión de obsolescencia por el reconocimiento de deterioro de repuestos de las unidades carboneras CTM 1 y CTM 2



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	2019 kUSD	2018 kUSD
Arriendos	354	377
Venta de agua	2.326	2.614
Recupero incobrables	412	394
Venta de propiedades, planta y equipo	60	71
Venta de materiales	1	143
Recupero Siniestro El Aguila Arica	0	117
Recupero Final Siniestro Unidad 1 Mejillones	313	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 2 Mejillones	0	500
Recupero Siniestro Unidad 3 Mejillones	0	735
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla	2.068	4.000
Multa Incumplimiento de Contrato	1.000	0
Otros Ingresos	249	988
Total	6.783	9.939

NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	2019 kUSD	2018 kUSD
Sueldos y salarios	13.549	14.146
Beneficios anuales	2.354	2.824
Otros beneficios del personal	4.148	4.730
Obligaciones post empleo	14	14
Servicios de terceros y asesorías	9.407	7.721
Honorarios	12	71
Depreciación propiedad, planta y equipo	5.564	4.180
Contribuciones y patentes	463	401
Seguros	16	5
Otros	8.286	7.433
Total	43.813	41.525

NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del Personal	2019 kUSD	2018 kUSD
Sueldos y salarios	40.294	41.656
Beneficios anuales	9.272	10.063
Otros beneficios del personal	16.660	15.801
Obligaciones post empleo	25	25
Total	66.251	67.545



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	2019	2018
	kUSD	kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	262	75
Baja de Propiedades, Planta y Equipo	0	8.843
Deterioro Económico (Ver Nota 11 y Nota 17)	182.932	72.529
Gastos Proyectos	1.654	401
Deudas Incobrables	493	1.264
Venta de Materiales	223	0
Gastos por cargo público	15	0
Otros Gastos	0	2.954
Total	185.579	86.066

NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	2019	2018
	kUSD	kUSD
Intereses financieros	5.166	5.846
Total	5.166	5.846

NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	2019	2018
	kUSD	kUSD
Intereses Financieros	31.785	6.792
Intereses financieros leasing	6.052	5.979
Total	37.837	12.771



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Diferencias de Cambio	Moneda	2019	2018
		kUSD	kUSD
Activos			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(3.672)	(11.433)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	2.149	589
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(148)	(345)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	UF	0	10.748
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(6.748)	(3.318)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	4	(173)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	0	(1)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	0	(40)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(665)	(3.820)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	65	(5)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(599)	(2.268)
Otros Activos No Financieros	CLP	(967)	(2.413)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	7	0
Otros Activos No Financieros	EUR	(10)	65
Otros Activos No Financieros	Libra Esterlina	(1)	0
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(9)	(561)
Otros Activos, Corrientes	Peso Argentino	(35)	0
Total Activos		(10.629)	(12.975)
Pasivos			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	2.674	(410)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	107	323
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(37)	67
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(24)	(35)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(433)	630
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(7)	(4)
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	(35)	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	681	1.938
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(105)	2.291
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(75)	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	2.699	2.613
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(124)	97
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	1.741	1.104
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	0	38
Otras Provisiones	Peso Argentino	543	2.038
Total Pasivos		7.605	10.690
Total Diferencias de Cambio		(3.024)	(2.285)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	2019	2018
	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	110.823	102.582
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	110.823	102.582
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	USD 0,105	USD 0,097

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 31 de diciembre de 2019	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	34.827.135	3,31%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	33.477.798	3,18%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	25.535.066	2,42%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	22.596.021	2,15%
Moneda S.A. AFI Para Pionero Fondo de Inversión	20.511.000	1,95%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	19.693.640	1,87%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	19.659.024	1,87%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	16.499.245	1,57%
AFP Capital S.A. Fondo Tipo A	16.360.738	1,55%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	16.158.708	1,53%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo A	15.809.541	1,50%
Otros accionistas	256.412.641	24,34%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

39.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Trina Solar Chile SpA	Boleta de Garantía	15.052	0
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	11.576	31.704
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	8.698	2.100
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	6.702	5.918
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Boleta de Garantía	5.000	0
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante	Póliza de Garantía	1.214	1.368
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	759	772
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	681	714
Planta Solar San Pedro III SpA	Boleta de Garantía	564	0
Dirección Regional de Vialidad, Región Antofagasta	Boleta de Garantía	244	0
Compañía de Petróleos de Chile S.A	Boleta de Garantía	189	0
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Boleta de Garantía	116	39
Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames	Boleta de Garantía	72	0
Hospital San José del Carmen	Boleta de Garantía	66	0
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	63	66
Hospital Dr. Juan Noé Crevanni	Boleta de Garantía	60	0
Aguas de Antofagasta S.A.	Boleta de Garantía	60	0
Hospital San Pablo	Boleta de Garantía	54	0
Hospital Provincial del Huasco	Boleta de Garantía	30	0
Hospital Dr. Marcos Macuada	Boleta de Garantía	12	0
CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez	Boleta de Garantía	6	0
Cementos Polpaico S.A.	Boleta de Garantía	0	893
Banmédica S.A.	Boleta de Garantía	0	198
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	0	174
Global Group Fund Chile S.A.	Boleta de Garantía	0	22
Dirección de Compras y Contratación Pública	Boleta de Garantía	0	0
Total		52.718	45.468

No se cuenta con activos comprometidos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN).

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	0
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	0
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	286.812	295.821
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	313.438	354.830
Total		616.250	650.651



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		31-12-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	76.170	130.297
Padilla y Benavides Ltda	Garantía fiel cumplimiento contrato	467	352
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	256	91
Siemens Gesa Renewable Energy S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	21.375	0
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.182	1.274
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	775	1.634
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.512	0
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	1.500
Ing. y Construc. Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	799	0
Soc. Mantención y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	295	318
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.451	329
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	293	316
Ansaldo Energía Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	175
Global Energy Services Photovoltaic Project	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.936	0
Trina	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.343	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	5.586	3.554
Sub total		125.940	139.840
A favor de Electroandina S.A.			
Soc. Marítima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	190	600
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	104	87
Sub total		694	687
A favor de Central Termoelectrónica Andina S.A.			
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	5.366	11.042
IMA industrial Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	104	183
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	0
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	151	0
Soc. Marítima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	323	75
Varios	Cumplimiento de contratos en general	277	90
Sub total		6.346	11.390
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	151	0
Soc. Mantención y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	20	21
Soc. Marítima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23	75
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	66
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	152	103
Sub total		200.537	200.265
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Abengoa Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.017	0
Nanjing Daji Steel Tower Manufacturing CO LTD	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	260	0
ABB Power Grids Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	140	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	9	0
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	51	54
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	45	47
Artech North America SA de CV	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	48	0
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	39	0
Sub total		1.609	101
A favor de Gasoducto Nor Andino SpA			
Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	38	40
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1	0
Sub total		39	40
Total		335.165	352.323



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.4 Restricciones

El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga intereses a tasa fija, vence en octubre de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Estado devenga intereses a tasa fija, vence en junio de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

EECL registra en sus libros la emisión de dos bonos: uno por un valor de USD 400.000.000,00 emitido en diciembre de 2010 y otro por un valor de USD 350.000.000,00 emitido en octubre de 2014, ambos conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S). Dichos financiamientos no consideran exigencias de tipo financiero, pero sí consideran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha de emisión del bono o (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha de la emisión del bono; y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, el contrato considera restricciones a transacciones del tipo leaseback.

Se puede señalar que la Regla “144-A” permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador norteamericano (Securities Exchange Commission o ‘SEC’) en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación “S” permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.

39.5 Otras Contingencias

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.- EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A. y Electroandina S.A. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico. Con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. El 08 de abril de 2019 se realiza audiencia de conciliación y ésta no se produce. A solicitud de la demandada, el Tribunal ordenó que los demandantes actuaran bajo un procurador o apoderado común. EECL presentó reposición con apelación en subsidio, lo que fue acogido por el Tribunal. Finalizado el periodo de discusión, actualmente se está trabajando en la preparación de la prueba.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.5 Otras Contingencias (continuación)

Los montos demandados en pesos equivalentes en Dólares Americanos son USD 120.370.000; USD 13.640.000; USD 18.910.000 y de USD 7.360.000 respectivamente. Se hizo reserva del derecho para discutir la especie y monto de los perjuicios por lucro cesante en la ejecución del fallo o en un juicio diverso.

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de Diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002.

La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de USD 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por USD 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por USD 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.5 Otras Contingencias (continuación)

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.

- Consideró que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretende gravar la ley del impuesto.

- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.

- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis más graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Finalmente, la Corte Suprema Argentina ha fallado en favor de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en noviembre de 2012.

En octubre de 2006, y mientras se tramitaba la acción declarativa, la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, periodo 2002, de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. La impugnación se basó exclusivamente en la no vigencia del ajuste por inflación. La determinación fue apelada al Tribunal Fiscal de la Nación ("TFN") con efecto suspensivo. En la causa se produjo una nueva pericia contable elaborada por un experto propuesto por la AFIP y otro por la Compañía. El experto propuesto por la Compañía sostuvo que de no aplicarse el ajuste por inflación el impuesto a las ganancias del período 2002 insumirá el 142,59% del resultado impositivo ajustado del ejercicio y el 460,15% del resultado contable ajustado. Por su parte, el experto propuesto por la AFIP sostuvo que dichos porcentajes son del 85,68% y del 93,64%, respectivamente. Asimismo, oportunamente se informó ante el TFN la sentencia dictada por la Corte Suprema (de noviembre de 2012) en la acción declarativa antes comentada.

En noviembre de 2013 el TFN dictó sentencia, hizo lugar a la apelación de la Compañía y revocó la determinación de oficio. El Tribunal sostuvo que tanto del fallo de la Corte Suprema dictado en la acción declarativa como de la pericia contable producida en la causa --incluso de atenerse a los porcentajes expuestos por el experto de la AFIP-- surge claramente que de no aplicarse el ajuste por inflación se verifica un supuesto de confiscatoriedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.5 Otras Contingencias (continuación)

c) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

Ante la apelación de la AFIP ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la sala V de dicho tribunal resolvió dejar sin efecto el fallo del TFN (notificado el 1° de febrero de 2016), entendiendo que no se verifica un supuesto de “cosa juzgada”(es decir que la sentencia dictada en la acción declarativa no pone fin a este juicio) y que le corresponde al Tribunal Fiscal pronunciarse sobre la manera en que la Compañía practicó el ajuste por inflación y la medida de su incidencia concreta en el impuesto resultante.

En consecuencia, sin expedirse sobre el fondo de la cuestión ordenó devolver el expediente al TFN para que dicte un nuevo pronunciamiento. Ante esta resolución de la Cámara, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. procedió a presentar un Recurso Extraordinario Federal para ante la Corte Suprema en base a los siguientes fundamentos:

1. La existencia de la sentencia favorable de la propia Corte Suprema en la acción declarativa.
2. Las pericias producidas en ambas causas.
3. El hecho que la prueba pericial consistió en solicitar a los peritos de liquiden ellos el impuesto con ajuste por inflación (es decir, no se partió de la declaración jurada de la compañía).
4. La existencia de una determinación de oficio del propio fisco.
5. Cuestiones procesales vinculadas con la preclusión (es decir, el momento en el cual el fisco introdujo ciertos planteos y cuestionamientos al ajuste por inflación practicado).
6. El hecho que el TFN en su sentencia consideró adecuadamente la pericia.

Por las razones señaladas, la compañía considera que existen altas probabilidades que la Corte Suprema revoque el fallo de Cámara, deje firme el del TFN y con ello resuelva definitivamente la cuestión. Asimismo, en el hipotético caso que la Corte Suprema rechazare el recurso, el expediente sería devuelto al TFN para que dicte una nueva sentencia, es decir, la Compañía volvería al estado actual de la cuestión.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 769.332,87 al 31 de diciembre de 2019 y de USD 514.069,71 al 31 de diciembre de 2018.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 40 – DOTACION

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total	Total
				Año 2019	Año 2018
Generación	169	366	3	538	555
Transmisión	37	61	1	99	97
Administración y Apoyo	127	74	0	201	205
Total	333	501	4	838	857

NOTA 41 – SANCIONES

En los ejercicios 2019 y 2018, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones a la atmósfera, calidad del aire, emisiones a cuerpos de agua, monitoreo marino y otros que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

En junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo, incorporando entre otros los conceptos de ciclo de vida. En junio 2019, se realizó la auditoria anual de mantención del Sistema de Gestión con AENOR, identificándose algunas no conformidades menores y presentándose un plan de acción correctivo.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos y solares, encontrándose algunos en proceso de evaluación ambiental, otros aprobados ambientalmente o en etapa de construcción. En septiembre se informó a la autoridad ambiental el inicio de la construcción de los proyectos Eólico Calama y Solar Capricornio.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 97 y kUSD 78 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	2019	2018
	kUSD	kUSD
Asesorías Medioambientales	32	33
Total	32	33



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

La norma de emisiones de centrales termoeléctricas que regula material particulado, dióxido de azufre y óxido de nitrógeno se ha cumplido en todas las unidades generadoras, ya que todas cuentan con sistemas de abatimiento de emisiones, los cuales son inspeccionados y mantenidos regularmente. Estos sistemas son:

- Filtros de mangas / Precipitadores Electroestáticos para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NOx en las unidades existentes y un sistema catalítico con inyección de amoníaco en la nueva unidad IEM para el control de las emisiones de óxidos de nitrógeno.

Todas las unidades generadoras cuentan con CEMS certificados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA). Estos equipos cuentan con un programa de aseguramiento de calidad con verificaciones diarias, trimestrales y anuales. Los ensayos anuales son ejecutados por laboratorios autorizados y sus resultados permiten validar el CEMS por un año más. En mayo 2019 se obtuvo la resolución de certificación del CEMS de la nueva unidad CTM7 (IEM).

En relación al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) todas las unidades generadoras afectas cuentan con resolución de la SMA que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Las emisiones reportadas para el año 2018 ya han sido informadas a las autoridades y el pago por concepto de impuesto verde alcanza casi los MMUSD 25.

EECL informó a las autoridades eléctricas el retiro de las unidades 12-13, siendo autorizadas su desconexión para abril 2019, siempre que estuviese finalizado el proyecto de la interconexión eléctrica Polpaico - Cardones. El retiro efectivo de estas unidades se concretó con fecha 7 de junio 2019. En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año (máximo 876 horas) para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NOx. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Durante el año 2019, las autoridades ambientales efectuaron 13 fiscalizaciones presenciales (6 Superintendencia del Medio Ambiente -SMA y 7 SEREMI Salud). El resultado de estas fiscalizaciones fue: en 10 no hay observaciones o se determinó cumplimiento, en 2 hubo observaciones que fueron subsanadas con informes de descargos, determinándose amonestación; y 1 aún está en proceso por parte de la autoridad sanitaria.

La Sociedad, el día 25 de mayo tuvo un incidente socio ambiental por un derrame de petróleo diésel que sobrepasó el sistema de contención secundaria y afectó calles internas y externas del complejo termoeléctrico, no alcanzando el borde costero ni menos el mar. El evento fue controlado, recuperado el petróleo y todos los residuos generados dispuestos en instalaciones autorizadas. Actualmente, este incidente está siendo investigado por las autoridades (SMA, SEC y BIDEA-PDI). Además, en el año 2019 se reportaron 4 eventos ambientales a la SMA no siendo objetivos de fiscalizaciones o requerimientos de información adicional por parte de la autoridad ambiental.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de diciembre de 2019, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	23.873	32.927	56.800	4.751	0	4.751	14.097	1.219
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	33.923	91.460	125.383	25.088	24.828	49.916	42.507	12.336
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	16.213	54.440	70.653	2.044	13.347	15.391	12.934	1.514
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	100,00%	79.156	672.159	751.315	41.950	397.112	439.062	146.451	17.520
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	10.884	4.719	15.603	12.021	0	12.021	12.051	1.679
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	54.615	317.450	372.065	43.134	168.056	211.190	152.396	19.734
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	4.935	31.292	36.227	933	1.084	2.017	3.361	(930)
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	1	3	47	0	47	0	3
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	1	1	8	0	8	0	(1)
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	299	299	30	0	30	0	1
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	165	165	156	0	156	0	11
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	165	165	158	0	158	0	10
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	153	153	148	0	148	0	10
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	127	127	124	0	124	0	8



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2018 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	19.006	36.241	55.247	4.417	0	4.417	15.060	1.266
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	9.807	99.849	109.656	9.179	32.764	41.943	33.678	5.944
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	11.899	60.059	71.958	2.516	15.694	18.210	13.545	(2.210)
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	100,00%	52.629	691.416	744.045	34.333	414.979	449.312	150.426	16.691
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	6.735	0	6.735	3.517	0	3.517	11.228	761
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	39.087	335.426	374.513	30.960	173.007	203.967	161.907	21.602
76.379.265-K	Parque Eólico Los Triguales SpA	100,00%	2	0	2	50	0	50	0	(38)
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	0	0	5	0	5	0	(4)
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	299	299	31	0	31	0	(4)
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	100,00%	0	534	534	544	0	544	0	(9)
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	165	165	169	0	169	0	(4)
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	165	165	169	0	169	0	(4)
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	153	153	157	0	157	0	(4)
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	128	128	132	0	132	0	(4)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES

Hecho Esencial del 23 de enero de 2020

Con fecha 23 de enero de 2020, la Sociedad ha convenido los términos y condiciones para la emisión y colocación de bonos en mercados internacionales, por un monto total de USD 500.000.000, los que se espera sean emitidos en el plazo de 3 días hábiles contado desde esta fecha, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S), ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act of 1933). Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 3,4% anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se amortizará en una sola cuota al final del periodo. De conformidad con las normas aplicables, los referidos instrumentos no serán registrados en el Registro de Valores a cargo de esa Comisión, ni ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.

Los fondos obtenidos de la colocación de los señalados bonos, se destinarán a la compra de bonos de la Sociedad anteriormente emitidos en los mercados internacionales, que tienen una tasa de interés de 5,625% anual y fecha de vencimiento prevista para el año 2021, todo ello conforme con una oferta pública de compra de los mismos lanzada por EECL. El capital pendiente de pago de los bonos objeto de la señalada oferta de compra ascendía a USD 400.000.000, y ésta última preveía, por cada USD 1.000 de capital pendiente de pago, un precio de USD 1.034,50. La oferta lanzada por la Sociedad venció con fecha 22 de enero de 2020, siendo aceptada por titulares de bonos por un monto total de USD US\$193.272.000,00, que serán cancelados y retirados, lo que considerando el pago de intereses devengados, significará el pago por la Sociedad de la cantidad total de USD US\$200.332.467,89.

Una vez materializada la nueva emisión y colocación de bonos en los mercados internacionales, EECL comunicará los otros términos y condiciones de dicha colocación, en calidad de hecho esencial, en cumplimiento de lo dispuesto en la Circular N°1072 de la Comisión para el Mercado Financiero.

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de enero de 2020 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

a) Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2019			Porcentaje de Participación Año 2018		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000	0,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000
76.379.265-K	Parque Eolico Los Trigales SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.243.585-3	SD Minera SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

b) Sociedades contabilizadas por el método de la participación:

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					31-12-2019 Directo	31-12-2018 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	218.235	59.207
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	20.831	1.684
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	1	2
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	16	619
Otros activos financieros Corriente	USD	471	0
Activos por impuestos corrientes	USD	12.679	10.216
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	3.105	2.215
Inventarios corrientes	USD	113.099	156.645
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	117	33
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	41	41
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	11.841	3.907
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	0	1
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	1.575	2.756
Otros activos no financieros	USD	5.444	3.844
Otros activos no financieros	Peso Argentino	889	1.851
Otros activos no financieros	Euro	249	643
Otros activos no financieros	Otras Monedas	24	19
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	88.265	149.345
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	8.255	12.317
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	118	137
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	73.499	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	27.722	47.774
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	1	0
Otros activos no financieros no corriente	USD	5.706	10.670
Activos por impuestos diferidos	USD	18.112	2.151
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	89.697	97.320
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	221.288	238.492
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.561.391	2.635.728
Subtotal	USD	3.472.548	3.440.398
	\$ no reajutable	33.884	19.005
	Euro	250	645
	UF	61	61
	Peso Argentino	1.023	2.608
Activos, Total	Otras Monedas	24	19
		3.507.790	3.462.736



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Pasivos Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	31-12-2019	31-12-2018	31-12-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	2.227	899	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	8.215	7.763	1.109	916
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	0	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	861	661	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	223	56	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	1.330	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	0	0	22.102	10.117
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	12.994	1.117	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	1.902	265	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	8.324	9.438	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	51.170	24.527	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.618	1.410	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	193	155	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	124.426	113.408	0	2.255
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	2.836	7.738	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.859	1.877	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	12.348	13.275	0	0
Otros pasivos financieros	USD	18.354	67.252	85.394	42.637
Subtotales	USD	152.897	188.688	108.605	55.925
	\$ no reajutable	78.739	39.818	0	0
	Euro	8.547	9.494	0	0
	UF	3.697	8.399	0	0
	Yen	1.859	1.877	0	0
	Peso Argentino	1.523	155	0	0
	Otras Monedas	1.618	1.410	0	0
Pasivos Corrientes, Total		248.880	249.841	108.605	55.925



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2019

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	11.571	16.571	12.523	17.523	169.276	188.080
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	3.011	2.966	3.531	3.210	49.889	51.738
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	401.882	396.629	1.841	0	356.723	337.981
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	62	128
Otras provisiones no corrientes	USD	11.550	3.408	2.360	198	1.716	0
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	769	514	0	0	0	0
Subtotal	USD	428.014	419.574	20.255	20.931	577.604	577.799
	\$ no reajutable	0	0	0	0	62	128
	Peso argentino	769	514	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		428.783	420.088	20.255	20.931	577.666	577.927