



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2020**

**CONTENIDO**

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	8
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios .....	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios .....	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL .....	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS .....	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 .....	19
2.4 Entidades Filiales .....	20
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación .....	21
2.6 Principios de Consolidación.....	21
2.7 Cambios en las políticas contables significativas .....	22
2.8 Moneda Funcional y de Presentación .....	22
2.9 Periodo Contable.....	23
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	23
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS .....	23
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	23
3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía .....	24
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes.....	25
3.4 Activos Intangibles .....	25
3.5 Deterioro de Activos.....	26
3.6 Activos arrendados.....	27
3.7 Instrumentos Financieros.....	28
3.8 Inventarios.....	35



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	35
3.10 Provisiones .....	35
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	36
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	36
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos .....	37
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	38
3.15 Dividendos.....	38
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	38
3.17 Segmentos de Operación .....	39
3.18 Pasivos y Activos Contingentes .....	39
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO .....	40
4.1 Descripción del Negocio.....	40
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	40
4.3 Tipos de clientes.....	40
4.4 Principales Activos.....	41
4.5 Energías Renovables.....	41
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS .....	42
5.1 Adquisición de filiales.....	42
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO .....	43
6.1 Disponible.....	43
6.2 Depósitos a Plazo.....	44
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	45
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	46
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES .....	46
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR .....	47
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	47
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	47
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS .....	51
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	51



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

10.2 Personal Clave de la Gerencia .....	52
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente .....	53
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente.....	53
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	54
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes .....	54
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas .....	55
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES .....	57
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES .....	58
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	59
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION .....	60
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA .....	62
NOTA 16 – PLUSVALIA.....	64
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	65
NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO.....	71
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS .....	72
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: .....	73
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	73
19.3 Conciliación Tasa Efectiva .....	74
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo .....	75
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	76
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA .....	81
NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	83
NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS .....	86
23.1 Riesgos de Mercado .....	86
23.2 Riesgo de Precio de Acciones .....	88
23.3 Riesgo de Precio de Combustibles .....	88
23.4 Riesgo de Crédito .....	88
23.5 Deudores Comerciales.....	89
23.6 Activos Financieros y Derivados.....	89
23.7 Riesgo de Liquidez .....	89



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

23.8 Seguros .....	90
23.9 Clasificación de Riesgo .....	90
NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR .....	91
NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	93
NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	93
NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	94
NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	94
NOTA 29 – PATRIMONIO .....	95
29.1 Política de Dividendos .....	95
29.2 Gestión de Capital .....	96
NOTA 30 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	97
NOTA 31 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	98
NOTA 32 – COSTOS DE VENTA .....	99
NOTA 33 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	100
NOTA 34 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	100
NOTA 35 – GASTOS DEL PERSONAL.....	100
NOTA 36 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	101
NOTA 37 – INGRESOS FINANCIEROS .....	101
NOTA 38 – COSTOS FINANCIEROS.....	101
NOTA 39 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	102
NOTA 40 – GANANCIA POR ACCION .....	103
NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS .....	104
41.1 Garantías Directas .....	104
41.2 Garantías Indirectas .....	105
41.3 Cauciones Obtenidas de Terceros.....	106
41.4 Restricciones .....	107
41.5 Otras Contingencias .....	108
NOTA 42 – DOTACION .....	111
NOTA 43 – SANCIONES.....	111



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

NOTA 44 – MEDIO AMBIENTE .....	111
NOTA 45 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	114
NOTA 46 – HECHOS POSTERIORES .....	116
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ....	117
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA .....	119



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2020 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2019, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	187.840	239.083
Otros activos financieros corrientes	7	0	471
Otros activos no financieros corrientes	8	23.635	8.181
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	115.630	96.638
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	6.635	11.999
Inventarios corrientes	11	97.408	116.204
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	13.290	12.679
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>444.438</b>	<b>485.255</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	13	14.415	5.707
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	130.905	73.519
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	21.421	27.722
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	86.977	89.697
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	209.126	221.288
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.636.153	2.537.109
Activos por derecho de uso	18	50.162	24.282
Activos por impuestos diferidos	19	22.403	18.112
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>3.196.661</b>	<b>3.022.535</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.641.099</b>	<b>3.507.790</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2020 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2019, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	20-21	57.994	102.083
Pasivos por arrendamientos corrientes	23	3.070	1.665
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	24	186.356	190.426
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	8.368	12.635
Pasivos por impuestos corrientes	12	9.434	23.432
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	13.414	12.348
Otros pasivos no financieros corrientes	26	2.310	14.896
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>280.946</b>	<b>357.485</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	20-21	830.284	737.704
Pasivos por arrendamientos no corrientes	23	48.472	22.742
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	55.295	56.431
Otras provisiones no corrientes	27	29.811	16.395
Pasivo por impuestos diferidos	19	197.268	193.370
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	28	55	62
Otros pasivos no financieros no corrientes	26	57	0
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>1.161.242</b>	<b>1.026.704</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.442.188</b>	<b>1.384.189</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		824.430	701.167
Otras Reservas	29	330.753	314.356
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>2.198.911</b>	<b>2.059.251</b>
Participaciones No Controladoras	30	0	64.350
<b>Patrimonio Total</b>		<b>2.198.911</b>	<b>2.123.601</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>3.641.099</b>	<b>3.507.790</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	31	995.969	1.119.450	338.666	353.184
Costo de ventas	32	(769.649)	(784.051)	(244.522)	(245.324)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>226.320</b>	<b>335.399</b>	<b>94.144</b>	<b>107.860</b>
Otros ingresos	33	3.558	5.301	370	1.099
Gastos de administración	34	(28.114)	(30.206)	(9.160)	(9.421)
Otros gastos o ingresos, por función	36	(189)	(87.985)	(88)	1.310
<b>Ganancia (Pérdida) por actividades de operación</b>		<b>201.575</b>	<b>222.509</b>	<b>85.266</b>	<b>100.848</b>
Ingresos financieros	37	3.095	3.337	529	565
Costos financieros	38	(49.574)	(25.377)	(10.467)	(13.693)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	3.632	5.617	1.502	2.141
Diferencias de cambio	39	(2.915)	(2.032)	(1.663)	(3.084)
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>155.813</b>	<b>204.054</b>	<b>75.167</b>	<b>86.777</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	19	(32.550)	(53.770)	(18.124)	(23.144)
<b>Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones Continuas</b>		<b>123.263</b>	<b>150.284</b>	<b>57.043</b>	<b>63.633</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		123.263	143.022	57.043	62.411
Ganancia (Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	30	0	7.262	0	1.222
<b>Ganancias por Acción</b>					
Ganancia (Pérdida)		123.263	143.022	57.043	62.411
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	40	USD 0,117	USD 0,136	USD 0,054	USD 0,059

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
<b>Ganancia</b>	<b>123.263</b>	<b>150.284</b>	<b>57.043</b>	<b>63.633</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(8.162)	(18.724)	603	(6.787)
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral</b>				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	647	283	1.267	(137)
<b>Otro resultado integral</b>	<b>(7.515)</b>	<b>(18.441)</b>	<b>1.870</b>	<b>(6.924)</b>
<b>Resultado Integral</b>	<b>115.748</b>	<b>131.843</b>	<b>58.913</b>	<b>56.709</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	115.748	124.581	58.913	55.487
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	0	7.262	0	1.222
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>115.748</b>	<b>131.843</b>	<b>58.913</b>	<b>56.709</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-09-2020 kUSD	30-09-2019 kUSD
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		1.071.572	1.238.329
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		4.224	2.133
Otros cobros por actividades de operación		11	81.204
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(769.759)	(776.564)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(38.028)	(40.584)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(17.375)	(14.127)
Otros pagos por actividades de operación		(196)	(225)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones</b>			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(55.738)	(21.046)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(48.211)	(44.274)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(75.375)	(90.941)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>71.125</b>	<b>333.905</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(56.651)	(35.472)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		2.081	0
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(1.635)	0
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		0	35
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(138.509)	(126.149)
Cobros a entidades relacionadas		7.500	21.559
Intereses recibidos		1.779	1.588
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(27.000)	(24.796)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		18.616	23.051
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(193.819)</b>	<b>(140.184)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		50.000	175.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		500.000	0
Pagos de préstamos		(480.000)	(185.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(1.821)	(1.916)
Dividendos pagados		(42)	(79.296)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>68.137</b>	<b>(91.212)</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>(54.557)</b>	<b>102.509</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		937	(905)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(53.620)</b>	<b>101.604</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	241.460	64.466
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	6	<b>187.840</b>	<b>166.070</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2020 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2020	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 Total	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Patrimonio al 01/01/2020</b>	1.043.728	314.356	0	701.167	2.059.251	64.350	2.123.601
Ganancia	0	0	0	123.263	123.263	0	123.263
Otros Resultados Integrales	0	(7.515)	0	0	(7.515)	0	(7.515)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>(7.515)</b>	<b>0</b>	<b>123.263</b>	<b>115.748</b>	<b>0</b>	<b>115.748</b>
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio (1)	0	23.912	0	0	23.912	(64.350)	(40.438)
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>16.397</b>	<b>0</b>	<b>123.263</b>	<b>139.660</b>	<b>(64.350)</b>	<b>75.310</b>
<b>Saldo Final Período Actual 30/09/2020</b>	<b>1.043.728</b>	<b>330.753</b>	<b>0</b>	<b>824.430</b>	<b>2.198.911</b>	<b>0</b>	<b>2.198.911</b>

(1) Con fecha 31 de marzo, EECL y su filial Inversiones Hornitos S.A. suscribieron con su cliente Minera Centinela, los actos y contratos que se indican a continuación:

1. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera Esperanza, actualmente Minera Centinela y filial de Antofagasta Minerals S.A., de fecha 7 de septiembre de 2009 y por una potencia de 150 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
2. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera El Tesoro, posteriormente absorbida por Minera Esperanza, hoy Minera Centinela, de fecha 20 de diciembre de 2012 y por una potencia de 36 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
3. La celebración de un nuevo contrato de suministro eléctrico entre EECL y Minera Centinela, por una potencia convenida de 186 MW, a regir en el periodo enero a 2022 a diciembre 2033, con un precio reajutable según la variación del indicador CPI, diferenciado entre los períodos 2022 a 2028 y 2029 a 2033; y
4. La modificación de los acuerdos relativos al gobierno corporativo y propiedad de Inversiones Hornitos S.A., incluyendo (a) el acuerdo de no distribuir nuevos dividendos de ésta hasta la extinción de la deuda que mantiene para con EECL, de manera que los fondos provenientes de la generación de caja de Inversiones Hornitos S.A. sean destinados al repago de la deuda que ésta actualmente mantiene con EECL; y (b) la transferencia a EECL, a más tardar en diciembre de 2021, del 40% remanente de las acciones de Inversiones Hornitos S.A. (hasta ahora de propiedad de Inversiones Punta de Rieles Limitada, sociedad relacionada a Antofagasta Minerals S.A.). El acuerdo global implica que EECL se hará del control 100% de la filial Inversiones Hornitos S.A. y como consecuencia se produce la eliminación del interés minoritario en dicha filial.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2019 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2019	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 Total kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
<b>Patrimonio al 01/01/2019</b>	1.043.728	328.371	0	697.707	2.069.806	68.218	2.138.024
Ganancia	0	0	0	143.022	143.022	7.262	150.284
Otros Resultados Integrales	0	(18.441)	0	0	(18.441)	0	(18.441)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>(18.441)</b>	<b>0</b>	<b>143.022</b>	<b>124.581</b>	<b>7.262</b>	<b>131.843</b>
Dividendos	0	0	0	(67.363)	(67.363)	(10.526)	(77.889)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(18.441)</b>	<b>0</b>	<b>75.659</b>	<b>57.218</b>	<b>(3.264)</b>	<b>53.954</b>
<b>Saldo Final Periodo Anterior 30/09/2019</b>	<b>1.043.728</b>	<b>309.930</b>	<b>0</b>	<b>773.366</b>	<b>2.127.024</b>	<b>64.954</b>	<b>2.191.978</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### 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 Isidora Goyenechea N° 2800 Oficinas 1601,1701, 1801, 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 Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de septiembre de 2020 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 27 de octubre de 2020. 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.

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

##### 2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo a IAS 34 y 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 Intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 periodos intermedios que inicien el 1 de enero de 2020 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
Marco Conceptual Marco Conceptual (revisado)	1 de enero de 2020

##### 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.

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 39 e IFRS 7 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia	1 de enero de 2020
IFRS 16 Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19	1 de enero de 2020

##### 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

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

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.

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 39 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 16 Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19

En mayo 2020, el IASB emitió una enmienda a la norma IFRS 16 *Arrendamientos* para proporcionar alivio a los arrendatarios en la aplicación de la guía de IFRS 16 relacionada con las modificaciones del arrendamiento por las reducciones de alquileres que ocurran como consecuencia directa de la pandemia Covid-19. La enmienda no es aplicable a los arrendadores.

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

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

Como solución práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si la reducción del alquiler relacionadas con el Covid-19 otorgada por un arrendador es una modificación del arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección reconocerá los cambios en los pagos por arrendamiento procedentes de las reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19 de la misma forma que reconocería el cambio bajo IFRS 16 como si dicho cambio no fuese una modificación del arrendamiento.

Un arrendatario aplicará esta solución práctica de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la enmienda como un ajuste en el saldo inicial de los resultados acumulados (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el cual el arrendatario aplique por primera vez la enmienda.

Un arrendatario aplicará esta enmienda para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite la aplicación anticipada, incluyendo en los estados financieros no autorizados para su publicación al 28 de mayo de 2020.

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
IFRS 17 Contratos de Seguro	1 de enero de 2023

**IFRS 17 Contratos de Seguro**

En mayo de 2017, el IASB emitió la IFRS 17 Contratos de Seguros, una nueva norma de contabilidad específica 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, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

IFRS 17 será efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023, requiriéndose cifras comparativas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique IFRS 9 *Instrumentos Financieros*, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez IFRS 17.

Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – fase 2	1 de enero de 2021
IFRS 3 Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022
IAS 16 Propiedad, planta y equipo: productos obtenidos antes del uso previsto	1 de enero de 2022
IAS 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato	1 de enero de 2022
IAS 1 Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2023
IFRS 10 e IAS 28 Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

**IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2**

En agosto de 2020, el IASB publicó la segunda fase de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia que comprende enmiendas a las normas IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16. Con esta publicación, el IASB completa su trabajo



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

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

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 abordan los efectos en la información financiera cuando una tasa de interés de referencia (IBOR, por sus siglas en inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa casi libres de riesgo.

Las enmiendas son requeridas y la aplicación anticipada es permitida. Una relación de cobertura debe ser reanudada si la relación de cobertura fue descontinuada únicamente debido a los cambios requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia y, por ello, no habría sido descontinuada si la segunda fase de enmiendas hubiese sido aplicada en ese momento. Si bien su aplicación es retrospectiva, no se requiere que una entidad reexpresé períodos anteriores.

#### IFRS 3 Referencia al Marco Conceptual

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IFRS 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas serán efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente. Se permite la aplicación anticipada si, al mismo tiempo o con anterioridad, una entidad aplica también todas las enmiendas contenidas en las enmiendas a las Referencias al Marco Conceptual de las Normas IFRS emitidas en marzo de 2018.

Las enmiendas proporcionarán consistencia en la información financiera y evitarán posibles confusiones por tener más de una versión del Marco Conceptual en uso.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

#### IAS 16 Propiedad, plata y equipo: Productos Obtenidos antes del Uso Previsto

La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del período, de acuerdo con las Normas aplicables.

La enmienda será efectiva para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente solo a los elementos de propiedades, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer período presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez la enmienda.

La entidad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

#### IAS 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

La enmienda será efectiva para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente a los contratos existentes al comienzo del período anual sobre el que se informa en el que la entidad aplique por primera vez la enmienda (fecha de la aplicación inicial). La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

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

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, IAS 11 *Contratos de Construcción*, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones.

La entidad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

##### IAS 1 Presentación de Estados Financieros – Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes

En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez que entre en vigencia.

##### 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.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez que entre en vigencia.

##### 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 intermedios y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de septiembre de 2020.

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

#### 2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas (continuación)

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.

Las filiales "Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos SpA.", "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", "Solar Los Loros SpA", "PV Coya SpA" y "Eólica Monte Redondo 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).



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

##### 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 Mantenedidos 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.

##### 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

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.

#### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020. 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 51.542 (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 2020 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).



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

##### 2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

##### 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.

##### 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	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2019
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	788,1500	748,7400	728,2100
Euro	0,8538	0,8918	0,9173
Yen	105,5600	108,9000	108,1500
Peso Argentino	76,1689	59,8300	57,5850
Libra Esterlina	0,7750	0,7615	0,8142
Unidad de Fomento	36,4243	37,8101	39,5170

#### 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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**

**3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)**

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.

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
Parque Eólico	Vida útil años	25	45
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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

##### 3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía (continuación)

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.

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 Termoelectrica 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.

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

##### 3.4 Activos Intangibles (continuación)

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.

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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.5 Deterioro de Activos (continuación)**

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.

**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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

##### 3.6.5 Arrendador (continuación)

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.

###### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 efectiva (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 pueden incluir partidas tales como cuentas por cobrar comerciales y préstamos a partes relacionadas y que son incluidos en otros activos financieros no corrientes.

**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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 Energia 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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.

**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 28).

**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.

**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.

**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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 30 de septiembre de 2020, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.182 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8,7% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.310 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### 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 2.182 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8,7%) 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 242 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.

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

Con fecha 01 de julio de 2020 la Sociedad adquirió la filial “Eólica Monte Redondo SpA” con una potencia instalada de 82,4 MW.

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

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)****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.

Con fecha 31 de marzo de 2020, EECL y su filial Inversiones Hornitos S.A. suscribieron con su cliente Minera Centinela, los actos y contratos que se indican a continuación:

1. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera Esperanza, actualmente Minera Centinela y filial de Antofagasta Minerals S.A., de fecha 7 de septiembre de 2009 y por una potencia de 150 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
2. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera El Tesoro, posteriormente absorbida por Minera Esperanza, hoy Minera Centinela, de fecha 20 de diciembre de 2012 y por una potencia de 36 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
3. La celebración de un nuevo contrato de suministro eléctrico entre EECL y Minera Centinela, por una potencia convenida de 186 MW, a regir en el periodo enero a 2022 a diciembre 2033, con un precio reajutable según la variación del indicador CPI, diferenciado entre los periodos 2022 a 2028 y 2029 a 2033; y
4. La modificación de los acuerdos relativos al gobierno corporativo y propiedad de Inversiones Hornitos S.A., incluyendo (a) el acuerdo de no distribuir nuevos dividendos de ésta hasta la extinción de la deuda que mantiene para con EECL, de manera que los fondos provenientes de la generación de caja de Inversiones Hornitos S.A. sean destinados al repago de la deuda que ésta actualmente mantiene con EECL; y (b) la transferencia a EECL, a más tardar en diciembre de 2021, del 40% remanente de las acciones de Inversiones Hornitos S.A. (hasta ahora de propiedad de Inversiones Punta de Rieles Limitada, sociedad relacionada a Antofagasta Minerals S.A.). El acuerdo global implica que EECL se hará del control 100% de la filial Inversiones Hornitos S.A. y como consecuencia se produce la eliminación del interés minoritario en dicha filial.

Con fecha 3 de abril de 2020 la Sociedad adquirió la filial PV Coya SpA a Holding Intihuirai SpA.

Con fecha 1 de julio de 2020 la Sociedad adquirió la filial Eólica Monte Redondo SpA a Engie Latam S.A. la cual cuenta con dos activos de generación: Parque Eólico Monte Redondo y Central Hidroeléctrica Laja.

(Ver detalle en Anexo 1 a).



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

<b>Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)</b>	<b>30-09-2020 kUSD</b>	<b>31-12-2019 kUSD</b>
Efectivo en Caja	45	45
Saldos en Bancos	15.223	9.464
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	172.572	229.574
<b>Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo</b>	<b>187.840</b>	<b>239.083</b>

#### Reconciliación saldo inicial flujo efectivo

<b>Reconciliación saldo inicial flujo efectivo</b>	<b>kUSD</b>
Saldo inicial al 01-01-2020	<b>239.083</b>
Incremento por adquisición de filial (Julio 2020) (1)	2.377
<b>Total saldo inicio reconciliado</b>	<b>241.460</b>

(1) Filial Eólica Monte Redondo 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:

#### 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

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	30-09-2020 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2019 kUSD
Banco Consorcio	USD	0,30%	14-10-2020	5.003	3,45%	13-01-2020	8.027
Banco Consorcio	USD	0,30%	16-10-2020	5.802	3,50%	13-01-2020	7.023
Banco Consorcio	USD	0,35%	26-10-2020	9.003		-	0
Banco Consorcio	USD	0,30%	28-10-2020	1.000		-	0
Banco Consorcio	USD	0,40%	17-11-2020	5.001		-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	0,25%	16-10-2020	11.001	3,25%	02-01-2020	10.025
Banco Itaú Corpbanca	USD	0,25%	04-11-2020	9.000	3,50%	02-01-2020	10.033
Banco Itaú Corpbanca	USD	0,25%	12-11-2020	10.001	2,90%	07-01-2020	16.018
Banco Itaú Corpbanca	USD		-	0	2,70%	17-01-2020	6.002
Banco Scotiabank	USD	0,05%	05-10-2020	10.900	3,55%	09-01-2020	15.060
Banco Scotiabank	USD	0,25%	09-11-2020	20.000	3,50%	11-01-2020	4.013
Banco Scotiabank	USD		-	0	2,40%	13-01-2020	6.000
Banco Scotiabank	USD		-	0	2,55%	14-01-2020	16.016
Banco Santander	USD	0,53%	05-10-2020	5.003	2,20%	03-01-2020	4.501
Banco Santander	USD	0,52%	07-10-2020	3.502	1,44%	06-01-2020	6.678
Banco Santander	USD	0,54%	09-10-2020	5.003	2,24%	10-01-2020	6.501
Banco Santander	USD	0,20%	14-11-2020	15.000	2,42%	27-01-2020	11.000
Banco Estado	USD		-	0	2,45%	02-01-2020	6.003
Banco Estado	USD		-	0	2,47%	02-01-2020	13.010
Banco Estado	USD		-	0	1,56%	03-01-2020	5.343
Banco Estado	USD		-	0	2,32%	03-01-2020	12.003
Banco Estado	USD		-	0	2,30%	10-01-2020	3.001
Banco Chile	USD	0,45%	02-10-2020	4.002	3,15%	02-01-2020	8.019
Banco Chile	USD	0,03%	06-10-2020	2.900	2,20%	28-01-2020	3.001
Banco Chile	USD	0,10%	25-10-2020	5.000		-	0
Banco Chile	USD	0,10%	26-10-2020	10.000		-	0
Banco Chile	USD	0,10%	28-10-2020	5.500		-	0
Banco BCI	USD	0,04%	05-10-2020	20.700	3,30%	02-01-2020	6.019
Banco BCI	USD	0,25%	29-10-2020	9.001	2,32%	08-01-2020	4.001
Banco BCI	USD		-	0	2,71%	10-01-2020	10.008
Banco BCI	USD		-	0	2,65%	13-01-2020	6.004
Banco BCI	USD		-	0	2,77%	17-01-2020	16.014
Banco BCI	USD		-	0	2,57%	27-01-2020	10.001
Banco BBVA	USD	5,35%	06-10-2020	250	1,55%	03-01-2020	250
<b>Total Consolidado</b>				<b>172.572</b>			<b>229.574</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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 01-01-2020 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30-09-2020 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	754.623	500.000	(419.125)	80.875	0	0	0	0	0	0	383	835.881
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	80.663	50.000	(80.819)	(30.819)	0	0	0	0	0	0	450	50.294
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	12.635	65.057	(69.324)	(4.267)	0	0	0	0	0	0	0	8.368
<b>Total</b>	<b>847.921</b>	<b>615.057</b>	<b>(569.268)</b>	<b>45.789</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>833</b>	<b>894.543</b>

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

(2) Corresponde al devengamiento de intereses

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2019 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-12-2019 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	751.529	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	41.344	754.623
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	91.472	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
<b>Total</b>	<b>852.461</b>	<b>253.959</b>	<b>(299.034)</b>	<b>(45.075)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>40.535</b>	<b>847.921</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

#### Corriente

Detalle de Instrumentos	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	0	471
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>0</b>	<b>471</b>

#### 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	30-09-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	0	471
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>0</b>	<b>471</b>

### 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	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	10.562	4.491
IVA Crédito Fiscal	11.504	2.111
Anticipos a Proveedores	1.025	1.144
Otros	544	435
<b>Total</b>	<b>23.635</b>	<b>8.181</b>

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### 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 23 “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	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Facturas y cuentas por Cobrar	109.943	88.511
Deudores Varios Corrientes	475	372
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	5.212	7.755
<b>Total</b>	<b>115.630</b>	<b>96.638</b>

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

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Cuentas por cobrar (*)	130.885	73.499
Otros Deudores Varios	20	20
<b>Total</b>	<b>130.905</b>	<b>73.519</b>

(\*) Corresponde a cuentas por cobrar originadas por la implementación de la Ley 21.185 de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica al Cliente Regulado. De estas cuentas kUSD 123.724 y kUSD 7.161 corresponden a cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por parte de Engie Energía Chile y de Eólica Monte Redondo, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 30 de septiembre de 2020, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 30 de septiembre de 2020											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
	kUSD	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		
Deudores por operaciones de crédito corriente	99.068	5.009	5.063	83	360	55	223	1	78	4.648	114.588	130.885	
Estimación incobrables	(223)	0	(59)	(22)	(355)	(55)	(206)	(1)	(78)	(3.646)	(4.645)	0	
Deudores varios corrientes	475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	5.212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.212	0	
<b>Total</b>	<b>104.532</b>	<b>5.009</b>	<b>5.004</b>	<b>61</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.002</b>	<b>115.630</b>	<b>130.905</b>	

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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 2019											Total Corriente kUSD	Total No Corriente kUSD
	Cartera al Día kUSD	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
		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	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	
<b>Total</b>	<b>90.639</b>	<b>4.697</b>	<b>181</b>	<b>87</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.034</b>	<b>96.638</b>	<b>73.519</b>	

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**
**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 30 de septiembre de 2020	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.180	104.755	1.180	104.755
Entre 1 y 30 días	-	0	443	5.009	443	5.009
Entre 31 y 60 días	-	0	62	5.063	62	5.063
Entre 61 y 90 días	-	0	20	83	20	83
Entre 91 y 120 días	-	0	19	360	19	360
Entre 121 y 150 días	-	0	3	55	3	55
Entre 151 y 180 días	-	0	11	223	11	223
Entre 181 y 210 días	-	0	5	1	5	1
Entre 211 y 250 días	-	0	34	78	34	78
Superior a 251 días	1	2.288	447	2.360	448	4.648
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>117.987</b>		<b>120.275</b>

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	1086	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
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>98.453</b>		<b>100.741</b>

Provisiones y Castigos	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
<b>Saldo Inicial</b>	<b>4.103</b>	<b>3.593</b>
Provisión cartera no repactada	2.066	493
Recuperos del periodo	(1.645)	(412)
Otros	121	429
<b>Saldo final</b>	<b>4.645</b>	<b>4.103</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### 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 28 de abril de 2020, 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 2020 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 periodo 2020 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	30-09-2020 kUSD	30-09-2019 kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	69	77
Mauro Valdes, Director	69	77
Claudio Iglesias, Director	69	77
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>207</b>	<b>231</b>

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el periodo 2020, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 68 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**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	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones	2.206	2.291	688	643
Beneficios de corto plazo	328	317	0	0
<b>Total</b>	<b>2.534</b>	<b>2.608</b>	<b>688</b>	<b>643</b>

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
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
Luis Meersohn	Gerente Corporativo Comercial
Pablo Villarino	Gerente Corporativo de Relaciones Institucionales

**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	30-09-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	95
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	4.475	7.934
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	6	2
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	UF	0	29
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	CLP	2	0
0-E	ENGIE Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Chile	Matriz Común	USD	2.000	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	140	3.844
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	0	2
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	2	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	0	20
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	10	10
0-E	Suez Internacional	Francia	Matriz Común	USD	0	20
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	0	10
76.242.762-1	IMA S.A.	Chile	Matriz Común	USD	0	33
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>6.635</b>	<b>11.999</b>

**10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	21.421	27.722
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>21.421</b>	<b>27.722</b>

(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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**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	30-09-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
96.543.670-7	CAM CHILE SPA	Chile	Matriz Común	UF	2	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	31	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	349	338
0-E	Engie GBS Latam SA de CV	México	Matriz Común	USD	0	523
0-E	Engie Information et Technology	Francia	Matriz Común	EUR	0	65
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	EUR	0	21
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	0	72
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Matriz Común	USD	0	222
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	18	46
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	600	665
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	0	100
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	0	3.762
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	EUR	0	65
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	UF	0	46
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	1	9
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	4.208	996
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	229	309
96902900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montaje	Chile	Matriz Común	UF	52	88
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	22	55
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	UF	19	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	14	7
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	45
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	1.452	2.220
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	13	1.718
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1)	Chile	Control conjunto	USD	1.358	1.263
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>8.368</b>	<b>12.635</b>

(1) 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	30-09-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	0	93
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	55.295	56.338
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>55.295</b>	<b>56.431</b>

(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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-09-2020		31-12-2019	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.543.670-7	CAM Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	11	(11)	15	(15)
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	23	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	1	1	2	2
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	248	(248)	203	(203)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Compra de Gas	7.147	(7.147)	1.560	(1.560)
0-E	Engie (China) Energy Technology Co Ltd	China	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	4	0
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Singapur	Matriz Común	USD	Indemnización	2.000	2.000	0	0
76.023.027-8	Engie Factory Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	0	0	3	(3)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	15	15	16	16
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	50	50	66	66
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	118	(118)	146	(146)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	20.702	20.702	15.307	15.307
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	649	649	580	580
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	1	0	25	0
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	562	(562)	1.341	(1.341)
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados	0	0	1.210	(1.210)
0-E	Engie Information et Technologies	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	22	(22)	145	(145)
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendo	0	0	59.169	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	253	253	354	354
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	EUR	Servicios	0	0	20	(20)
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	Recuperacion de Gastos	483	0	0	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperacion de Gastos	13	0	0	0
96.885.200-0	ENGIE Latam S.A.	Chile	Matriz	USD	Compra de acciones	55.031	0	0	0
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	71	71	71	(71)
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	0	0	10	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de gastos	1	0	0	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	12	12	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	560	560	1.495	1.495
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	40	40	49	49
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Energía y Potencia	26	(26)	388	(388)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	0	0	39	39
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	8	(6)	20	20
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperacion de Gastos	0	0	1	0
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	0	0	1	(1)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	192	(192)	341	(341)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	3	(3)	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	8	8
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	5.716	(3.604)	3.671	(3.671)
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	442	(442)
76.242.762-1	IMA S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	193	0	33	0

(\*) Las transacciones con Eólica Monte Redondo SpA. corresponden a aquellas comprendidas entre el 01.01.2020 y 30.06.2020, ya que a partir del 01.07.2020 esta sociedad forma parte de la Consolidación de Engie Energía Chile.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-09-2020		31-12-2019	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	0	0	10.308	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	109	(81)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	16	0
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	173	(73)	180	(163)
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	70	(25)
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	11	(11)	30	(30)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta Energía, Potencia y Servicios	556	556	1.055	1.055
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	33.979	(33.979)	43.716	(43.716)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	5	0	0	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	18	18	0	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	435	435	693	693
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	0	0	5	5
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	218	(218)
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	65	(65)
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	22	(22)	101	(101)
0-E	Suez Internacional	Francia	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	0	0	20	0
96.902.900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montajes	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	264	0
96.902.900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montajes	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	59	0	313	0
96.902.900-6	Termika S.A. Ingeniería y Montajes	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	2	0	0	0
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	10	(10)	290	(290)
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenición S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	137	(137)	58	(58)
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	68	(68)	66	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	40	(20)	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	3	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	115	(115)	403	(240)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	198	(120)	55	(12)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	5	5	11	7
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	699	699	1.529	1.529
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Pago de Préstamo	7.500	0	21.559	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Prestados	480	480	612	612
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	6	0	5	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	169	169	253	253
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendos	14	14	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendos Pagados	23	(23)	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Recuperación de gastos	3	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	5.732	(5.732)	7.492	(7.492)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	101	101	229	229
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	947	0	1.148	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	4.548	(4.548)	6.220	(6.220)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Compra Materiales	76	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Dividendos	0	0	2.558	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**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 41.2).

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	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	104.199	102.698
Provisión Obsolescencia	(25.360)	(24.327)
Provisión Deterioro Repuestos	(42.295)	(42.295)
Carbón	39.301	49.939
Petróleo Bunker N° 6	511	511
Petróleo Diesel	2.110	2.398
Cal Hidratada	5.397	5.532
Caliza – Biomasa - Arena Silice	2.727	1.081
GNL	10.658	20.488
Lubricantes	160	179
<b>Total</b>	<b>97.408</b>	<b>116.204</b>

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los periodos 2020 y 2019, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	30-09-2020	30-09-2019
	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	191.251	192.416
Otros insumos de la operación	9.326	9.680
Materiales y repuestos	5.539	5.581
<b>Total</b>	<b>206.116</b>	<b>207.677</b>

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	24.327	27.643
Reverso provision por venta de repuestos	0	(1.292)
Aumento (disminución) provisión	1.033	(2.024)
<b>Saldo Final</b>	<b>25.360</b>	<b>24.327</b>

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
PPM	801	2.379
Crédito Fuente Extranjera	459	459
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	11.804	9.341
Crédito Sence	0	274
Otros Impuestos por Recuperar	226	226
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>13.290</b>	<b>12.679</b>

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Gasto Tributario Corriente	9.433	23.012
Impuesto Único Artículo 21	1	420
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>9.434</b>	<b>23.432</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares" (1)	2.286	1.163
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Los Trigales" (1)	4.345	1.484
Proyecto en Desarrollo "Fotovoltaico Coya" (1)	4.161	0
Otros Proyectos en Desarrollo (1)	987	569
Otros	475	330
<b>Total</b>	<b>14.415</b>	<b>5.707</b>

(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:

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.

Central Fotovoltaica ubicada en la región de Antofagasta.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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 30 de septiembre de 2020 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2019	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivada de cobertura al 30-09-2020	Total al 30-09-2020
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	89.697	3.632	0	(6.352)	86.977
<b>Total</b>				<b>89.697</b>	<b>3.632</b>	<b>0</b>	<b>(6.352)</b>	<b>86.977</b>

Resultado Devengado	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	3.632	7.334

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%	65.940	739.353	805.293	31.612	718.120	749.732	55.561	54.127	17.918	9.055



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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 2019 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2018 kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2019 kUSD	Total al 31-12-2019 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	96.745	7.334	(2.558)	(11.824)	89.697
<b>Total</b>				<b>96.745</b>	<b>7.334</b>	<b>(2.558)</b>	<b>(11.824)</b>	<b>89.697</b>

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%	86.979	748.810	835.789	51.670	724.908	776.578	59.211	85.213	25.151	17.056



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA**

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

Activos Intangibles Neto	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	204.145	216.732
Servidumbres, neto	4.981	4.556
<b>Total Neto</b>	<b>209.126</b>	<b>221.288</b>

(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	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.847	13.063
<b>Total Bruto</b>	<b>375.981</b>	<b>375.197</b>

Amortización de Activos Intangibles	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(157.989)	(145.402)
Amortización, Servidumbres	(8.866)	(8.507)
<b>Total Amortización</b>	<b>(166.855)</b>	<b>(153.909)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2020 y ejercicio 2019.

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
	01-01-2020 kUSD		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD		31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	30-09-2020 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(145.402)	(12.587)	0	(157.989)	204.145
Servidumbres	13.063	784	13.847	(8.551)	(315)	0	(8.866)	4.981
<b>TOTALES</b>	<b>375.197</b>	<b>784</b>	<b>375.981</b>	<b>(153.953)</b>	<b>(12.902)</b>	<b>0</b>	<b>(166.855)</b>	<b>209.126</b>

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 kUSD		31-12-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD		31-12-2019 kUSD	31-12-2019 kUSD	31-12-2019 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
<b>TOTALES</b>	<b>375.197</b>	<b>0</b>	<b>375.197</b>	<b>(136.705)</b>	<b>(17.204)</b>	<b>0</b>	<b>(153.909)</b>	<b>221.288</b>

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 32).

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**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
	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
<b>Valor justo de adquisición</b>	<b>1.221.197</b>	<b>1.221.197</b>
<b>Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos</b>		
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)
<b>Subtotal</b>	<b>1.196.098</b>	<b>1.196.098</b>
<b>Plusvalía (Goodwill)</b>	<b>25.099</b>	<b>25.099</b>

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2020 son los siguientes:

Movimientos Año 2020	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Valor Bruto</b>	<b>101.005</b>	<b>37.968</b>	<b>282.523</b>	<b>3.656.657</b>	<b>38.162</b>	<b>442.361</b>	<b>11.901</b>	<b>258.197</b>	<b>4.828.774</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(98.153)</b>	<b>(1.498.748)</b>	<b>(31.156)</b>	<b>(260.309)</b>	<b>(9.012)</b>	<b>(160.526)</b>	<b>(2.057.904)</b>
<b>Deterioro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.673)</b>	<b>(203.753)</b>	<b>(530)</b>	<b>(14.927)</b>	<b>0</b>	<b>(11.878)</b>	<b>(233.761)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2020</b>	<b>101.005</b>	<b>37.968</b>	<b>181.697</b>	<b>1.954.156</b>	<b>6.476</b>	<b>167.125</b>	<b>2.889</b>	<b>85.793</b>	<b>2.537.109</b>
Adiciones	165.759	0	0	(4.000)	2	0	0	(751)	161.010
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	48	316	0	55.801	228	0	0	168	56.561
Bajas	0	0	0	0	0	0	(3)	0	(3)
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos por Depreciación	0	0	(6.129)	(90.899)	(2.003)	(7.799)	(496)	(11.198)	(118.524)
Cierre Obras en Curso	(34.624)	0	347	3.597	1689	2.909	0	26.082	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>131.183</b>	<b>316</b>	<b>(5.782)</b>	<b>(35.501)</b>	<b>(84)</b>	<b>(4.890)</b>	<b>(499)</b>	<b>14.301</b>	<b>99.044</b>
<b>Saldo Final 30-09-2020</b>	<b>232.188</b>	<b>38.284</b>	<b>175.915</b>	<b>1.918.655</b>	<b>6.392</b>	<b>162.235</b>	<b>2.390</b>	<b>100.094</b>	<b>2.636.153</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Valor Bruto</b>	<b>954.470</b>	<b>37.469</b>	<b>265.938</b>	<b>2.662.662</b>	<b>33.462</b>	<b>415.291</b>	<b>11.437</b>	<b>248.076</b>	<b>4.628.805</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(90.005)</b>	<b>(1.388.124)</b>	<b>(28.001)</b>	<b>(250.506)</b>	<b>(8.647)</b>	<b>(147.000)</b>	<b>(1.912.283)</b>
<b>Deterioro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(653)</b>	<b>(62.765)</b>	<b>(132)</b>	<b>(14.926)</b>	<b>0</b>	<b>(2.318)</b>	<b>(80.794)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2019</b>	<b>954.470</b>	<b>37.469</b>	<b>175.280</b>	<b>1.211.773</b>	<b>5.329</b>	<b>149.859</b>	<b>2.790</b>	<b>98.758</b>	<b>2.635.728</b>
Adiciones	174.449	0	32	8.537	6	18	0	(4.778)	178.264
Adiciones amortización IFRS 16	554	0	0	0	0	0	0	0	554
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	0	0	0	14.024	0	0	0	0	14.024
Bajas	0	0	(345)	(242)	0	(20)	0	0	(607)
Deterioro	0	0	(2.020)	(140.988)	(398)	(1)	0	(9.560)	(152.967)
Gastos por Depreciación	0	0	(8.146)	(102.615)	(3.155)	(9.803)	(640)	(13.528)	(137.887)
Cierre Obras en Curso	(1.028.468)	499	16.896	963.667	4.694	27.072	739	14.901	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>(853.465)</b>	<b>499</b>	<b>6.417</b>	<b>742.383</b>	<b>1.147</b>	<b>17.266</b>	<b>99</b>	<b>(12.965)</b>	<b>(98.619)</b>
<b>Saldo Final 31-12-2019</b>	<b>101.005</b>	<b>37.968</b>	<b>181.697</b>	<b>1.954.156</b>	<b>6.476</b>	<b>167.125</b>	<b>2.889</b>	<b>85.793</b>	<b>2.537.109</b>

\* 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. 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 CTM 1 y CTM 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Centrales Renovables	170.832	33.508
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	22.452	8.337
Construcción en Curso Otros	38.904	59.160
<b>Terrenos</b>	38.284	37.968
<b>Edificios</b>	175.915	181.697
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	72.961	84.800
Centrales Termoeléctricas	1.548.408	1.613.143
Centrales Diesel	1.151	1.345
Centrales Hidroeléctricas	18.335	204
Centrales Fotovoltaicas	32.125	32.653
Parque Eólico	37.623	0
Gasoductos	118.919	128.843
Puertos	89.133	93.168
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	6.392	6.476
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	159.677	164.172
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	2.558	2.953
<b>Vehículos de Motor</b>	2.390	2.889
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>		
Edificios en Leasing	11.842	12.080
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	44.853	45.837
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.727	3.799
Otras Propiedades, Planta y Equipo	39.672	24.077
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>2.636.153</b>	<b>2.537.109</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Centrales Renovables	170.832	33.508
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	22.452	8.337
Construcción en Curso Otros	38.904	59.160
<b>Terrenos</b>	38.284	37.968
<b>Edificios</b>	282.870	282.523
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	317.733	317.733
Centrales Termoeléctricas	2.666.477	2.668.354
Centrales Diesel	42.191	42.191
Centrales Hidroeléctricas	36.709	6.426
Centrales Fotovoltaicas	45.767	45.128
Parque Eólico	94.551	0
Gasoductos	428.325	428.325
Puertos	148.500	148.500
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	40.938	38.157
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	383.846	381.544
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	61.425	60.818
<b>Vehículos de Motor</b>	11.924	11.902
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>		
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	214.677	189.105
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>5.115.497</b>	<b>4.828.771</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Depreciación Acumulada, Edificios</b>	(104.282)	(98.153)
<b>Depreciación Acumulada, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(244.772)	(232.933)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(914.669)	(851.811)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.687)	(40.493)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(18.374)	(6.222)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(13.642)	(12.475)
Depreciación Acumulada, Parque Eólico	(56.928)	0
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(309.406)	(299.482)
Depreciación Acumulada Puertos	(59.367)	(55.332)
<b>Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(34.016)	(31.151)
<b>Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(209.242)	(202.445)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(58.867)	(57.865)
<b>Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor</b>	(9.534)	(9.013)
<b>Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(874)	(636)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(7.533)	(6.549)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(263)	(191)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(163.127)	(153.150)
<b>Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(2.245.583)</b>	<b>(2.057.901)</b>

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Deterioro de Valor, Edificios</b>	(2.673)	(2.673)
<b>Deterioro de Valor, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Depreciación Acumulada Centrales Termoeléctricas	(203.400)	(203.400)
<b>Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(530)	(530)
<b>Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	(14.927)	(14.927)
<b>Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>	(11.878)	(11.878)
<b>Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(233.761)</b>	<b>(233.761)</b>
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(2.479.344)</b>	<b>(2.291.662)</b>

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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	30-09-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	0	14.985
Proyectos Renovables	3,750%	2.672	0
<b>Total</b>		<b>2.672</b>	<b>14.985</b>

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad.

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	30 de septiembre de 2020		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.665	1.358
Entre 1 año y cinco años	28.093	21.161	6.932
Más de cinco años	86.035	37.672	48.363
<b>Total</b>	<b>121.151</b>	<b>64.498</b>	<b>56.653</b>

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	41.413	49.889
<b>Total</b>	<b>126.418</b>	<b>68.817</b>	<b>57.601</b>

Ver nota 10.5 y 10.6

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**
**NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO**

Al 30 de septiembre de 2020, las Propiedades, Planta y equipo incluyen kUSD 50.162, 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 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

Activos por Derecho de Uso Año 2020	Terrenos	Vehículos de Motor	Total
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por derecho de uso	54.038	1.153	<b>55.191</b>
Depreciación	(3.883)	(1.146)	<b>(5.029)</b>
<b>Saldo Final 30-09-2020</b>	<b>50.155</b>	<b>7</b>	<b>50.162</b>

Activos por Derecho de Uso Año 2019	Terrenos	Vehículos de Motor	Total
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por derecho de uso	25.809	1.153	<b>26.962</b>
Depreciación	(1.982)	(698)	<b>(2.680)</b>
<b>Saldo Final 31-12-2019</b>	<b>23.827</b>	<b>455</b>	<b>24.282</b>

**18.1 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing**

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	30 de septiembre de 2020			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	4.822	1.752	3.070	0
Entre 1 año y 3 años	11.997	4.801	0	7.196
Entre 3 años y 5 años	7.853	2.832	0	5.021
Más de 5 años	52.157	15.902	0	36.255
<b>Total</b>	<b>76.829</b>	<b>25.287</b>	<b>3.070</b>	<b>48.472</b>

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
<b>Total</b>	<b>40.595</b>	<b>16.188</b>	<b>1.665</b>	<b>22.742</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 19 – 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	12.306	12.016
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	118.091	96.292
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	4.639	4.815
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	5.989	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	578	609
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	7.094	3.494
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	1.846	1.697
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>150.543</b>	<b>118.923</b>

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.

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	153.967	118.037
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.154
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	62.858	66.796
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	37.148	38.019
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	53.887	51.963
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	11.851	12.548
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	4.543	5.664
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>325.408</b>	<b>294.181</b>

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

	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	22.403	18.112
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	197.268	193.370
<b>Neto</b>	<b>174.865</b>	<b>175.258</b>

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de septiembre de 2020 y 2019 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	Enero - Septiembre				Julio - Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	41.612	27,00	55.394	27,00	20.095	27,00	23.532	27,00
Gastos no aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(981)	(0,63)	(1.517)	(0,60)	(406)	0,40	(578)	0,20
Otras diferencias permanentes	(8.081)	(5,48)	(107)	(0,05)	(1.565)	2,60	190	0,04
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(9.062)</b>	<b>(6,11)</b>	<b>(1.624)</b>	<b>(0,65)</b>	<b>(1.971)</b>	<b>3,00</b>	<b>(388)</b>	<b>0,24</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>32.550</b>	<b>20,89</b>	<b>53.770</b>	<b>26,35</b>	<b>18.124</b>	<b>30,00</b>	<b>23.144</b>	<b>27,24</b>

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero - Septiembre				Julio - Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	43.615	27,00	54.083	27,00	20.970	27,00	23.084	27,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(981)	(0,61)	(1.517)	(0,76)	(406)	0,08	(578)	0,06
Otras Diferencias Permanentes	(8.754)	(5,42)	399	0,20	(1.764)	2,91	(288)	(0,40)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(9.735)</b>	<b>(6,03)</b>	<b>(1.118)</b>	<b>(0,56)</b>	<b>(2.170)</b>	<b>2,99</b>	<b>(866)</b>	<b>(0,34)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>33.880</b>	<b>20,97</b>	<b>52.965</b>	<b>26,44</b>	<b>18.800</b>	<b>29,99</b>	<b>22.218</b>	<b>26,66</b>

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero - Septiembre				Julio - Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	(2.003)	35,00	1.311	35,00	(875)	35,00	448	35,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	673	(11,76)	(506)	(13,50)	199	2,95	478	26,40
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>673</b>	<b>(11,76)</b>	<b>(506)</b>	<b>(13,50)</b>	<b>199</b>	<b>2,95</b>	<b>478</b>	<b>26,40</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>(1.330)</b>	<b>23,24</b>	<b>805</b>	<b>21,50</b>	<b>(676)</b>	<b>37,95</b>	<b>926</b>	<b>61,40</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)**

**19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)**

**19.3.4 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	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	30.191	73.083	17.110	25.114
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	638	(556)	549	(20)
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	8.815	(18.523)	2.876	(1.979)
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(5.989)	(251)	(945)	(210)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	(458)	300	(199)	102
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(647)	(283)	(1.267)	137
<b>Total</b>	<b>32.550</b>	<b>53.770</b>	<b>18.124</b>	<b>23.144</b>

**19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral**

Item	Enero - Septiembre		Julio - Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	647	283	1.267	(137)
<b>Total</b>	<b>647</b>	<b>283</b>	<b>1.267</b>	<b>(137)</b>

**19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo**

Al 30 de septiembre de 2020 kUSD 112.430.

Al 30 de septiembre de 2019 kUSD 254.233.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	30-09-2020		31-12-2019	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	55.891	830.284	97.582	737.704
Derivados de cobertura (ver nota 22)	2.103	0	4.501	0
<b>Total</b>	<b>57.994</b>	<b>830.284</b>	<b>102.083</b>	<b>737.704</b>

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	30-09-2020		31-12-2019	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	50.294	0	80.663	0
Obligaciones con público	5.597	830.284	16.919	737.704
<b>Total</b>	<b>55.891</b>	<b>830.284</b>	<b>97.582</b>	<b>737.704</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (1)	Chile	USD	Bullet	1,580	1,580	0	0	50.294	0	50.294	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	2,173	2,173	0	0	0	40.169	0	40.169
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (3)	Chile	USD	Bullet	3,100	3,100	0	0	0	40.494	0	40.494
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>										<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50.294</b>	<b>80.663</b>	<b>50.294</b>	<b>80.663</b>

(1) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 14 de mayo de 2021 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 40 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, fue entendido 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. Pre-pagado en febrero de 2020.

(3) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, fue extendido 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. Pre-pagado en febrero de 2020.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público

20.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 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	0	10.313	0	0	0	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	0	6.606	2.669	0	2.669	6.606
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	0	0	2.928	0	2.928	0
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>										<b>0</b>	<b>16.919</b>	<b>5.597</b>	<b>0</b>	<b>5.597</b>	<b>16.919</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.2 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 Amorti-zación	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019	
											kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	0	0	398.250	0	0	0	0	0	0	398.250
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	420.875	0	0	340.890	0	0	339.454	340.890	339.454	339.454
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (3)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	661.500	0	0	0	0	489.394	0	489.394	0	0
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>											<b>0</b>	<b>398.250</b>	<b>340.890</b>	<b>0</b>	<b>489.394</b>	<b>339.454</b>	<b>830.284</b>	<b>737.704</b>	

- (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 la Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de America (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 Luxembourg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplaban una tasa de interés de cupón de 5,625% anual con intereses pagaderos semestralmente, comenzando el 15 de julio de 2011, y el capital pagadero en una sola cuota final el 15 de enero de 2021. En enero de 2020 la Compañía anunció un programa voluntario de rescate anticipado de estos bonos sujeto a la colocación de un nuevo bono conforme a las normas de la Regla "144-A" y la Regulación "S", según se explica más adelante.
- (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 la Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de America (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 Luxembourg 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 cupón de 4,500% anual. 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.
- (3) Con fecha 23 de enero de 2020, EECL emitió bonos en el mercado internacional por un monto total de USD 500.000.000. Una parte importante de los fondos obtenidos por la nueva emisión fue destinada al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021 ("Any and All Tender Offer"). Posteriormente, la Compañía hizo uso de la opción de prepago contenida en la documentación del bono con vencimiento en enero de 2021, para así poder realizar el retiro y pago de la obligación remanente con los tenedores de bonos que no participaron en el programa voluntario de rescate. En febrero de 2020 la Compañía logró el repago íntegro del bono por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021. Los fondos restantes de la nueva emisión fueron destinados al repago de deuda existente, costos de la transacción y otros fines generales de la compañía. El monto total de primas pagadas por dichos rescates anticipados alcanzó la suma de USD 13.618.079,36 que fue cargada en su totalidad a los resultados del ejercicio 2020. El nuevo bono de USD 500.000.000 contempla un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 3,400% anual. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 28 de julio de 2020 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 28 de enero de 2030.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2020

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	30-09-2020 kUSD	30-09-2020 kUSD	30-09-2020 kUSD	30-09-2020 kUSD	kUSD
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	420.875	15.750	31.500	373.625	0	420.875
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (3)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	661.500	17.000	34.000	34.000	576.500	661.500
<b>Total</b>										<b>1.082.375</b>	<b>32.750</b>	<b>65.500</b>	<b>407.625</b>	<b>576.500</b>	<b>1.082.375</b>

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	6,098	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
<b>Total</b>										<b>870.375</b>	<b>38.250</b>	<b>442.750</b>	<b>31.500</b>	<b>357.875</b>	<b>870.375</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, 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	30-09-2020				31-12-2019			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD						
Cobertura flujos de caja	0	0	2.103	0	0	0	4.501	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.103</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.501</b>	<b>0</b>

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
			30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	33.000	132.000	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**
**NOTA 21 – 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	30-09-2020	30-09-2020	31-12-2019	31-12-2019
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	45	45	45	45
Saldos en Bancos	15.223	15.223	9.464	9.464
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	172.572	172.572	229.574	229.574
<b>Activos financieros</b>				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	246.535	246.535	170.157	170.157
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	6.635	6.635	11.999	11.999
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	888.278	932.432	864.194	782.707
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	186.356	186.356	190.426	190.426
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	63.663	63.663	69.066	69.066

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-09-2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	2.103	0	2.103	0
<b>Total</b>	<b>2.103</b>	<b>0</b>	<b>2.103</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31-12-2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	4.501	0	4.501	0
<b>Total</b>	<b>4.501</b>	<b>0</b>	<b>4.501</b>	<b>0</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 21 – 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 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS**

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

Pasivos por arrendamientos	30-09-2020		31-12-2019	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Leasing NIIF 16	3.070	48.472	1.665	22.742
<b>Total</b>	<b>3.070</b>	<b>48.472</b>	<b>1.665</b>	<b>22.742</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.1 Pasivos por Arrendamientos, Corrientes

Rut	Entidad Deudora		Entidad Acreedora					Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	
	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019
								kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	17	61	47	24	64	85
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	55	136	183	175	238	311
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	40	97	130	125	170	222
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	69	0	229	0	298	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	3,395	3,395	120	123	368	377	488	500
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	250	40	0	27	250	67
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	73	0	524	0	597	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Los Andes Rent a Car Ltda.	UF	Mensual	2,990	2,990	3	3	3	10	6	13
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	100	0	280	0	380	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	UF	Mensual	3,373	3,373	0	191	0	191	0	382
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	84	0	155	0	239	0
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Limitada	UF	Anual	4,371	4,371	76	43	0	0	76	43
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	11	10	31	32	42	42
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	4	0	218	0	222	0
<b>Pasivos por Arrendamientos, Total</b>								<b>902</b>	<b>704</b>	<b>2.168</b>	<b>961</b>	<b>3.070</b>	<b>1.665</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.2 Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora					1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	Pais	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	154	154	115	115	1.265	1.391	1.534	1.660
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	591	574	432	427	7.658	6.139	8.681	7.140
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	422	410	308	305	5.466	4.382	6.196	5.097
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	739	0	541	0	9.581	0	10.861	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	3,395	3,395	125	517	0	0	0	0	125	517
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	201	92	147	71	4.970	3.856	5.318	4.019
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	2.197	0	1.556	0	2.336	0	6.089	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Los Andes Rent a Car Ltda.	UF	Mensual	2,990	2,990	0	3	0	0	0	0	0	3
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	1.173	1.619	852	809	1.303	640	3.328	3.068
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	UF	Mensual	3,373	3,373	0	0	0	0	0	0	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	670	0	493	0	1.989	0	3.152	0
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Limitada	UF	Anual	4,371	4,371	122	128	90	95	820	861	1.032	1.084
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	116	135	0	19	0	0	116	154
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	686	0	487	0	867	0	2.040	0
<b>Pasivos por Arrendamientos, Total</b>								<b>7.196</b>	<b>3.632</b>	<b>5.021</b>	<b>1.841</b>	<b>36.255</b>	<b>17.269</b>	<b>48.472</b>	<b>22.742</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 23 – 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.

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

##### Factores de Riesgo

###### 23.1 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.

###### 23.1.1 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 periodo terminado al 30 de septiembre de 2020, 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, 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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se ha visto incrementado significativamente con la aprobación de la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas en noviembre de 2019, cuyas disposiciones técnicas de implementación fueron divulgadas en marzo de 2020 mediante la Resolución Exenta N°72 de la Comisión Nacional de Energía. Estas disposiciones originarán un aumento en las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras cuyo ritmo de aumento y posterior recuperación dependerá en gran medida del comportamiento de los tipos de cambio entre otras variables. Para enfrentar este riesgo y mitigar sus efectos sobre su flujo de caja, la compañía se encuentra actualmente trabajando con bancos en el diseño e implementación de una alternativa de monetización de estas cuentas por cobrar.

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 30 de septiembre de 2020, no existían contratos de derivados asociados a los contratos EPC.

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 30 de septiembre de 2020, un 96,3% 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.

##### 23.1.2 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 30 de septiembre de 2020, la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

	30-09-2020	31-12-2019
Tasa de interés fija	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 23.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

##### 23.3 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.

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.

##### 23.4 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. En los primeros nueve meses de 2020, a causa de la pandemia originada por el Corona Virus, la demanda de energía eléctrica en Chile ha registrado caídas del orden de 8,9% para el caso de los clientes regulados en relación con el mismo período del año anterior.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

Asimismo, debido a la caída en actividad económica producto de las medidas preventivas adoptadas para aplanar la curva de contagios en el país, tales como cuarentenas obligatorias en ciertas comunas con mayor número de casos, se espera una postergación en el pago de servicios esenciales tales como el suministro eléctrico por parte de los sectores más afectados. Esto podría traducirse en mayor lentitud en la cobranza con el consiguiente aumento en las necesidades de financiamiento de capital de trabajo de la compañía.

#### 23.5 Deudores Comerciales

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.

#### 23.6 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.

#### 23.7 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.

El 19 de mayo de 2020, la Compañía tomó un préstamo de US\$ 50 millones a un año plazo con Banco Estado New York Branch. Este préstamo se encuentra documentado con un pagaré simple, sin restricciones financieras ni obligaciones de hacer o no hacer, y permite prepagos sin costo para la Compañía. Al 30 de septiembre de 2020, las obligaciones financieras de corto plazo incluían este préstamo además de intereses devengados y la porción circulante de arrendamientos financieros. A esa misma fecha la Compañía no mostraba otros vencimientos de deuda significativos sino hasta el año 2025. 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 comerciales y financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 23.8 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).

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).

##### 23.9 Clasificación de Riesgo

Al 30 de septiembre de 2020, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

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

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

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, en junio de 2020, Fitch Ratings subió la clasificación de deuda de largo plazo de Engie Energía Chile a BBB+ con perspectiva Estable. Standard & Poor's ratificó la clasificación de la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva Estable en enero de 2020. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, en junio de 2020 Fitch Ratings subió la clasificación de solvencia de la compañía a AA, con perspectiva Estable, en tanto Feller Rate ratificó la clasificación en AA- con perspectiva Estable en enero de 2020. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

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

<b>Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente</b>	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	23.895	28.118
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	110.991	126.772
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	51.470	35.536
<b>Total</b>	<b>186.356</b>	<b>190.426</b>

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 24 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-09-2020 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	2.593	0	0	0	0	0	2.593	30
Servicios	183.276	0	0	0	0	0	183.276	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total kUSD</b>	<b>185.869</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>185.869</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-09-2020 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	1	3	0	0	0	1	5
Servicios	433	21	5	3	12	8	482
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>434</b>	<b>24</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>12</b>	<b>9</b>	<b>487</b>

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	
<b>Total kUSD</b>	<b>190.112</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190.112</b>	

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
<b>Total kUSD</b>	<b>185</b>	<b>79</b>	<b>0</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>314</b>

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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Provisión de Vacaciones	5.663	4.550
Provisión Bonificación Anual	6.685	6.545
Descuentos Previsionales y de Salud	685	748
Retención Impuestos	299	498
Otras Remuneraciones	82	7
<b>Total</b>	<b>13.414</b>	<b>12.348</b>

**NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
IVA débito fiscal	1.994	12.985
Impuestos de retención	33	1.646
Ingresos anticipados	18	0
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	265	265
<b>Total</b>	<b>2.310</b>	<b>14.896</b>

(1) Producto de la venta de la filial ENGIE Gas Chile SpA, ENGIE Energía 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.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Ingresos garantías	57	0
<b>Total</b>	<b>57</b>	<b>0</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	769	514
Movimiento	(247)	255
<b>Subtotal</b>	<b>522</b>	<b>769</b>
(1) Ver Nota 41.5 c)		
<b>Inspección General Unidades</b>		
Inspección General CTA	1.417	1.417
Inspección General CTH	1.197	1.197
<b>Subtotal</b>	<b>2.614</b>	<b>2.614</b>
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	728	992
Movimiento	(198)	(264)
<b>Subtotal</b>	<b>530</b>	<b>728</b>
<b>Provisión Desmantelamiento</b>		
Saldo Inicial	12.284	0
Movimiento	13.861	12.284
<b>Subtotal</b>	<b>26.145</b>	<b>12.284</b>
<b>Total</b>	<b>29.811</b>	<b>16.395</b>

NOTA 28 – 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	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	55	62
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>62</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Saldo Inicial	62	128
Pagos del Periodo	0	(57)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(7)	(9)
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>62</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)**

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2020	31-12-2019	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
	kUSD	kUSD	
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
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30-09-2020	31-12-2019
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 29 – 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 30 de septiembre de 2020.

Otras Reservas del Patrimonio	30-09-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Saldo de inversión por toma de control filial (2)	23.912	0
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(20.202)	(12.687)
<b>Total</b>	<b>330.753</b>	<b>314.356</b>

(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 SpA., el 29 de diciembre de 2009.

(2) Corresponde al saldo diferencial que resulta de la absorción del interés minoritario versus la valorización de inversión del 40% producto del acuerdo con AMSA con fecha 31 de marzo e informado a la CMF en hecho esencial.

**29.1 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 distribuible 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 distribuible al 30 de septiembre de 2020 y 2019, fue de kUSD 123.263 y kUSD 143.022, respectivamente.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 29 – PATRIMONIO (Continuación)

##### 29.1 Política de Dividendos (continuación)

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.

El 28 de abril de 2020 la Junta de Accionistas acordó no distribuir dividendos definitivos con cargo a las utilidades del ejercicio 2019, sin perjuicio de la ratificación de los dividendos provisorios pagados durante dicho ejercicio.

La Sociedad registró al 30 de septiembre de 2019, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 67.363.

<b>Dividendos</b>	<b>30-09-2020</b>
	<b>kUSD</b>
Dividendos año 2019	0
<b>Total Dividendos</b>	<b>0</b>

<b>Dividendos</b>	<b>30-09-2019</b>
	<b>kUSD</b>
Reverso provisión 30% legal año 2018	4.775
Dividendos año 2018	(22.138)
Dividendo provisorio año 2019	(50.000)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(67.363)</b>

##### 29.2 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 30 – 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 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

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			
			30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
							2020	2019	2020	2019
			%	%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	0,00%	40,00%	0	64.350	0	7.262	0	1.222
<b>Total</b>					<b>0</b>	<b>64.350</b>	<b>0</b>	<b>7.262</b>	<b>0</b>	<b>1.222</b>

Con fecha 31 de marzo de 2020, EECL y su filial Inversiones Hornitos S.A. suscribieron con su cliente Minera Centinela, los actos y contratos que se indican a continuación:

1. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera Esperanza, actualmente Minera Centinela y filial de Antofagasta Minerals S.A., de fecha 7 de septiembre de 2009 y por una potencia de 150 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
2. Modificación del contrato de suministro eléctrico celebrado entre Inversiones Hornitos S.A. y Minera El Tesoro, posteriormente absorbida por Minera Esperanza, hoy Minera Centinela, de fecha 20 de diciembre de 2012 y por una potencia de 36 MW, con el objeto de aplicar un descuento al precio a regir durante los años 2020 y 2021 y poner como fecha de término el 31 de diciembre de 2021;
3. La celebración de un nuevo contrato de suministro eléctrico entre EECL y Minera Centinela, por una potencia convenida de 186 MW, a regir en el periodo enero a 2022 a diciembre 2033, con un precio reajutable según la variación del indicador CPI, diferenciado entre los periodos 2022 a 2028 y 2029 a 2033; y
4. La modificación de los acuerdos relativos al gobierno corporativo y propiedad de Inversiones Hornitos S.A., incluyendo (a) el acuerdo de no distribuir nuevos dividendos de ésta hasta la extinción de la deuda que mantiene para con EECL, de manera que los fondos provenientes de la generación de caja de Inversiones Hornitos S.A. sean destinados al repago de la deuda que ésta actualmente mantiene con EECL; y (b) la transferencia a EECL, a más tardar en diciembre de 2021, del 40% remanente de las acciones de Inversiones Hornitos S.A. (hasta ahora de propiedad de Inversiones Punta de Rieles Limitada, sociedad relacionada a Antofagasta Minerals S.A.). El acuerdo global implica que EECL se hará del control 100% de la filial Inversiones Hornitos S.A. y como consecuencia se produce la eliminación del interés minoritario en dicha filial.

**NOTA 31 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS**
**Ingresos Ordinarios**

Definición (ver nota 3.13)

	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	864.883	944.437	287.170	305.072
Venta y transporte de gas	24.413	12.622	10.937	4.414
Venta de Combustible	620	9.082	84	163
Venta de peajes (1)	69.405	67.742	26.868	39.993
Arriendo instalaciones	625	254	83	75
Servicios Portuarios (2)	7.315	6.740	2.668	2.287
Otras ventas - ingresos	28.708	78.573	10.856	1.180
<b>Total</b>	<b>995.969</b>	<b>1.119.450</b>	<b>338.666</b>	<b>353.184</b>

(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) Son 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.

**Ingresos por Principales Clientes**

Principales Clientes	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2020		2019		2020		2019	
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Grupo CODELCO	198.315	19,91%	175.974	15,72%	64.023	18,90%	57.872	16,39%
Regulados EMEL	153.404	15,40%	109.470	9,78%	53.655	15,84%	42.438	12,02%
Regulados (Centro Sur SEN)	263.356	26,44%	338.918	30,28%	94.860	28,01%	105.554	29,89%
Grupo AMSA (1)	162.282	16,29%	191.288	17,09%	46.352	13,69%	56.214	15,92%
El Abra	47.106	4,73%	49.608	4,43%	15.294	4,52%	17.180	4,86%
Grupo GLENOCORE	56.103	5,63%	60.219	5,38%	19.685	5,81%	17.826	5,05%
Otros clientes	115.403	11,60%	193.973	17,32%	44.797	13,23%	56.100	15,87%
<b>Total Ventas</b>	<b>995.969</b>	<b>100,00%</b>	<b>1.119.450</b>	<b>100,00%</b>	<b>338.666</b>	<b>100,00%</b>	<b>353.184</b>	<b>100,00%</b>

(1) Bajo Grupo AMSA se incluyen transacciones comerciales con las compañías operadas por este grupo: Minera Zaldívar SpA, Minera Michilla SpA, Minera Centinela y Minera Antucoya. La cifra informada para el año 2020 incluye, tanto las ventas de energía, potencia y otros servicios a dichas compañías, así como los efectos de la transacción informada en Hecho Esencial de fecha 31 de marzo de 2020. Entre otras materias, esta transacción involucró la renegociación de contratos de suministro de energía y potencia entre la filial, Inversiones Hornitos SpA y Minera Centinela, así como un cambio de estatutos de Inversiones Hornitos y transacciones en virtud de las cuales EECL pasó a controlar el 100% de esta filial bajo la perspectiva contable según las normas IFRS. El contrato de suministro renegociado considera un descuento de tarifa según los términos comerciales acordados; sin embargo, el descuento es mayor el primer año de aplicación puesto que incluye el pago por parte de Engie Energía Chile de la compra del 40% de Inversiones Hornitos SpA en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 31 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS (continuación)

Ingresos por Principales Clientes (continuación)

De acuerdo a las normas contables vigentes (IFRS), EECL pasa a tener control de Inversiones Hornitos en un 100% desde el momento de la firma del acuerdo referido en el Hecho Esencial. En dicho acuerdo, el descuento realizado durante 2020 y parte de 2021 se imputará al pago de la participación adicional adquirida (40%). Posteriormente, el descuento de tarifa del contrato de suministro será reconocido enteramente en los resultados del ejercicio. En definitiva, el descuento de tarifa durante el primer año de aplicación del acuerdo tendrá efectos neutros en el resultado del ejercicio, por cuanto el descuento se compensa con el ingreso financiero por la adquisición del 40% de Inversiones Hornitos. Por lo tanto, hasta que se complete el monto de la valorización del 40% de Inversiones Hornitos que controlaba AMSA a través de su filial Minera Centinela, el descuento no tendrá efectos significativos en los resultados del ejercicio, sino que se utilizará para cancelar mensualmente el monto a pagar por dicha participación.

Ingresos Ordinarios

	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	864.883	944.437	287.170	305.072
Otros ingresos	131.086	175.013	51.496	48.112
<b>Total Ventas</b>	<b>995.969</b>	<b>1.119.450</b>	<b>338.666</b>	<b>353.184</b>

NOTA 32 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	224.384	217.776	59.939	78.440
Costos de energía y potencia	234.100	297.792	71.662	72.075
Sueldos y salarios	21.686	20.585	7.527	6.916
Beneficios anuales	4.476	5.070	1.302	1.551
Otros beneficios del personal	7.053	7.800	2.215	3.421
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	22.290	19.692	6.813	3.595
Transporte de Gas	629	2.530	299	559
Servicio Muelle	7.709	8.135	2.729	3.442
Servicios de Mantenición y Reparación	9.316	4.821	2.873	1.736
Servicios de Terceros	15.813	14.090	6.072	4.906
Asesorías y Honorarios	595	929	255	466
Operación y Mantenimiento Gasoductos	2.806	3.341	911	959
Costo Peaje	63.575	48.397	24.428	20.904
Depreciación propiedad, planta y equipo	117.109	95.685	43.527	34.995
Depreciación repuestos	975	2.996	278	723
Amortización Intangibles	12.902	12.903	4.301	4.302
Contribuciones y patentes	1.994	3.145	538	839
Seguros	9.642	7.438	4.053	2.943
Otros egresos	12.584	10.915	4.800	2.552
<b>Total</b>	<b>769.649</b>	<b>784.051</b>	<b>244.522</b>	<b>245.324</b>

**NOTA 33 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION**
**Otros Ingresos y Egresos de la Operación**

Otros Ingresos y (Egresos) de la Operación	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Arriendos	210	271	55	88
Venta de agua	1.495	1.788	392	568
Recupero incobrables	1.645	470	286	(1)
Deudas Incobrables	(2.066)	205	(342)	147
Venta de propiedades, planta y equipo	1	59	(12)	6
Venta de repuestos	1	1	0	1
Recupero Final Siniestro Unidad 7 Mejillones	1.971	0	0	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla	0	2.068	0	0
Ingresos por cargo público	0	0	(70)	0
Otros Ingresos	301	439	61	290
<b>Total</b>	<b>3.558</b>	<b>5.301</b>	<b>370</b>	<b>1.099</b>

**NOTA 34 – GASTOS DE ADMINISTRACION**
**Gastos de Administración**

Gastos de Administración	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Sueldos y salarios	12.147	10.305	4.096	3.297
Beneficios anuales	2.473	1.798	584	550
Otros beneficios del personal	2.045	2.359	652	987
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	5.728	5.657	1.905	1.889
Honorarios	6	8	0	2
Depreciación propiedad, planta y equipo	3.442	4.015	816	1.197
Contribuciones y patentes	(4)	323	19	107
Seguros	1	14	(3)	2
Otros	2.262	5.713	1.091	1.390
<b>Total</b>	<b>28.114</b>	<b>30.206</b>	<b>9.160</b>	<b>9.421</b>

**NOTA 35 – GASTOS DEL PERSONAL**
**Gastos del personal**

Gastos del Personal	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Sueldos y salarios	33.833	30.890	11.623	10.213
Beneficios anuales	6.949	6.868	1.886	2.101
Otros beneficios del personal	9.098	10.159	2.867	4.408
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
<b>Total</b>	<b>49.905</b>	<b>47.942</b>	<b>16.376</b>	<b>16.722</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**NOTA 36 – OTROS GASTOS (INGRESOS)**

**Otros Gastos (Ingresos)**

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	2	20	-9	0
Costo Venta Repuestos	166	203	76	203
Deterioro Económico (Ver Nota 11 y Nota 17)	0	87.400	0	0
Gastos por cargo público	21	362	21	(1.513)
Gastos por cargo unico	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>189</b>	<b>87.985</b>	<b>88</b>	<b>(1.310)</b>

**NOTA 37 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

Ingresos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Intereses financieros	3.095	3.337	529	565
<b>Total</b>	<b>3.095</b>	<b>3.337</b>	<b>529</b>	<b>565</b>

**NOTA 38 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

Costos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD	2020 kUSD	2019 kUSD
Intereses Financieros	45.026	20.838	8.951	12.538
Intereses financieros leasing	4.548	4.539	1.516	1.155
<b>Total</b>	<b>49.574</b>	<b>25.377</b>	<b>10.467</b>	<b>13.693</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**
**NOTA 39 – 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 30 de septiembre de 2020 y 2019.

Diferencias de Cambio	Moneda	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2020	2019	2020	2019
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos</b>					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	145	(2.936)	7	(1.010)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	694	2.149	355	0
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	98	(118)	8	(107)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(5.926)	(4.461)	513	(4.310)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	13	(4)	12	(11)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	0	0	0	0
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(228)	(759)	22	(586)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	17	0	17	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	1.167	(42)	1.057	61
Otros Activos No Financieros	CLP	(1.981)	(990)	3	(945)
Otros Activos No Financieros	EUR	0	(10)	0	(8)
Otros Activos No Financieros	Libra Esterlina	0	(1)	0	(1)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	32	0	32	0
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	0	(9)	0	0
Otros Activos, Corrientes	Peso Argentino	(155)	265	(136)	284
<b>Total Activos</b>		<b>(6.124)</b>	<b>(6.916)</b>	<b>1.890</b>	<b>(6.633)</b>
<b>Pasivos</b>					
Pasivos por Arrendamientos, Corriente	CLP	(415)	0	(1.934)	0
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	1.859	843	144	503
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(265)	314	(257)	263
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	20	36	(42)	35
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(58)	(37)	(41)	13
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	9	(244)	(58)	115
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	6	0	0	1
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	0	0	0	35
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	70	595	1	290
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	63	0	63
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	0	6	(1)	6
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	0	(75)	0	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	1.609	1.445	(1.007)	1.252
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(169)	(91)	(54)	(87)
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	439	1.532	(269)	586
Otras Provisiones	Peso Argentino	104	497	(35)	474
<b>Total Pasivos</b>		<b>3.209</b>	<b>4.884</b>	<b>(3.553)</b>	<b>3.549</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>(2.915)</b>	<b>(2.032)</b>	<b>(1.663)</b>	<b>(3.084)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 40 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2020	2019	2020	2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	123.263	143.022	57.043	62.411
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	123.263	143.022	57.043	62.411
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
<b>Ganancia por Acción Básica</b>	<b>USD 0,117</b>	<b>USD 0,136</b>	<b>USD 0,054</b>	<b>USD 0,059</b>

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de septiembre de 2020	Número de Acciones	Participación
ENGIE Latam S.A.	555.769.219	52,76%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	36.598.814	3,47%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	34.228.414	3,25%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	22.688.095	2,15%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	21.644.090	2,05%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	21.596.021	2,05%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	21.191.441	2,01%
AFP Capital S.A. Fondo Tipo A	18.435.763	1,75%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo A	17.358.374	1,65%
Moneda S.A. AFI Para Pionero Fondo de Inversión	16.832.000	1,60%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	16.562.041	1,57%
AFP Capital S.A. Fondo Tipo B	15.582.335	1,48%
Otros accionistas	254.823.169	24,21%
<b>Total</b>	<b>1.053.309.776</b>	<b>100,00%</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

41.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	19.481	11.576
Compañía Siderúrgica Huachipato S.A.	Boleta de Garantía	7.649	0
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	6.702	6.702
Trina Solar Chile SpA	Boleta de Garantía	4.758	15.052
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	2.413	8.698
Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante	Póliza de Garantía	1.765	1.214
Dirección Regional de Vialidad, Región Antofagasta	Boleta de Garantía	590	244
Planta Solar San Pedro III SpA	Boleta de Garantía	564	564
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	368	759
Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo	Boleta de Garantía	200	0
Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames	Boleta de Garantía	71	72
Hospital San José del Carmen	Boleta de Garantía	67	66
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	60	63
Hospital Dr. Juan Noé Crevanni	Boleta de Garantía	57	60
Hospital San Pablo	Boleta de Garantía	56	54
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Boleta de Garantía	35	116
Hospital Provincial del Huasco	Boleta de Garantía	27	30
Hospital Dr. Marcos Macuada	Boleta de Garantía	14	12
CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez	Boleta de Garantía	6	6
Fundación Tiempos Nuevos	Boleta de Garantía	6	0
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Boleta de Garantía	0	5.000
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	0	1.500
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	0	681
Compañía de Petróleos de Chile S.A	Boleta de Garantía	0	189
Aguas de Antofagasta S.A.	Boleta de Garantía	0	60
<b>Total</b>		<b>44.889</b>	<b>52.718</b>

No se cuenta con activos comprometidos.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**

**41.2 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	
		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	6.000
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	10.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	283.660	286.812
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	307.341	313.438
<b>Total</b>		<b>607.001</b>	<b>616.250</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

41.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.</b>			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	76.170	76.170
Padilla y Benavides Ltda	Garantía fiel cumplimiento contrato	450	467
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	227	256
Siemens Gesa Renewable Energy S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	21.375	21.375
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	1.182
ABB Power Grid Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	484	775
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.457	1.512
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	1.500
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	799
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	130	295
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	515	1.451
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	279	293
Global Energy Services Photovoltaic Project	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.936	10.936
Trina	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	3.343
Varios	Cumplimiento de contratos en general	4.226	5.586
<b>Sub total</b>		<b>117.749</b>	<b>125.940</b>
<b>A favor de Electroandina S.A.</b>			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	190	190
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	400
Varios	Cumplimiento de contratos en general	98	104
<b>Sub total</b>		<b>688</b>	<b>694</b>
<b>A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.</b>			
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	5.252	5.366
IMA industrial Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	90	104
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	125
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	146	151
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	300	323
Varios	Cumplimiento de contratos en general	208	277
<b>Sub total</b>		<b>6.121</b>	<b>6.346</b>
<b>A favor de Inversiones Hornitos S.A.</b>			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	146	151
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	19	20
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	23
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	66
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	125	125
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	94	152
<b>Sub total</b>		<b>200.450</b>	<b>200.537</b>
<b>A favor de Edelnor Transmisión S.A.</b>			
Abengoa Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	984	1.017
Nanjing Daji Steel Tower Manufacturing CO LTD	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	260
ABB Power Grids Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	140	140
Grid Solutions Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	8	9
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	49	51
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	44	45
Arteche North America SA de CV	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	48	48
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	39
<b>Sub total</b>		<b>1.273</b>	<b>1.609</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 41- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

41.3 Cauciones Obtenidas de Terceros (continuación)

Nombre		30-09-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
<b>A favor de Gasoducto Nor Andino SpA</b>			
Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	36	38
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1	1
<b>Sub total</b>		<b>37</b>	<b>39</b>
<b>A favor de Eólica Monte Redondo SpA</b>			
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	20	0
Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	36	0
Securitas S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23	0
Soc. de Servicios de Seguridad Villablanca Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23	0
Transportes José Carrasco Retamal E.I.R.L.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	24	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	15	0
<b>Sub total</b>		<b>141</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>		<b>326.459</b>	<b>335.165</b>

41.4 Restricciones

Al 30 de septiembre de 2020, la Compañía registraba un crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado. Este préstamo devenga intereses a tasa fija, vence el 14 de mayo de 2021 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 prepagado sin costo para la compañía.

Al 30 de septiembre de 2020, EECL registraba dos bonos: uno por un valor de USD 500.000.000 emitido en enero de 2020 y otro por un valor de USD 350.000.000 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). El bono emitido en enero de 2020 tuvo por objetivo financiar (i) el rescate anticipado del bono 144-A por USD 400.000.000 emitido en diciembre de 2010 cuya fecha de vencimiento original era el 15 de enero de 2021; (ii) el costo de la prima pagada a los tenedores de este bono producto del rescate anticipado; y (iii) fines generales de la empresa. 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.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)****NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)****41.5 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, en febrero de 2020 se dictó la resolución que recibe la causa a prueba, las partes presentan reposición con apelación en subsidio. 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. 22 de junio de 2020 el expediente es remitido a la I. Corte de Apelaciones de Santiago para resolver los recursos interpuestos en contra de la resolución que recibió la causa a prueba. El juicio se encuentra suspendido debido al estado de excepción constitucional vigente decretado con motivo de la pandemia por Covid.

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.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)****NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)****41.5 Otras Contingencias (continuación)**

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

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.

- 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

### NOTA 41 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

#### 41.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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.

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 521.636,78 al 30 de septiembre de 2020 y de USD 769.332,87 al 31 de diciembre de 2019.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

**NOTA 42 – DOTACION**

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, 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 2020	Año 2019
Generación	171	366	2	539	538
Transmisión	38	61	1	100	99
Administración y Apoyo	139	69	0	208	201
<b>Total</b>	<b>348</b>	<b>496</b>	<b>3</b>	<b>847</b>	<b>838</b>

**NOTA 43 – SANCIONES**

En el periodo 2020 y ejercicio 2019, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

**NOTA 44 – 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 2019 se informó a la autoridad ambiental el inicio de la construcción de los proyectos Eólico Calama y Solar Capricornio. En junio 2020 se informó el inicio de construcción del proyecto solar Tamaya.

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 44 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

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). Las validaciones anuales de los CEMS postergadas se ejecutaron en el mes de mayo 2020, encontrándonos a la espera de los informes de validación. Además, producto del estado excepcional por COVID-19, semanalmente se informa a la SMA el estado de funcionamiento de todos los proyectos que han sido evaluados ambientalmente y particularmente las medidas adoptadas para asegurar el cumplimiento ambiental.

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 2019 ya han sido informadas a la Superintendencia del Medio Ambiente y el monto pagado correspondió a CH\$ 17.708.584.095.

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. La SMA determinó cumplimiento de la norma de emisión para todas las unidades generadoras del Complejo Termoeléctrico de Mejillones para el año 2019, estando pendiente el informe para las unidades generadoras del complejo de Tocopilla.

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 en 1 ENGIE ha sido sancionada con una multa de 200 UTM. a la fecha no ha sido resuelta la apelación realizada. Durante los primeros 9 meses del año se han efectuado 9 fiscalizaciones ambientales y/o sanitarias presenciales y 15 Exámenes de Información (revisión de gabinete), solicitando documentación que acredite el cumplimiento de los compromisos ambientales. En septiembre 2020 la autoridad sanitaria fiscalizó las operaciones de Centra Tocopilla, identificando desviaciones en el control operacional de residuos y determinado el inicio de un sumario sanitario. Las desviaciones han sido corregidas dentro del mes y se presentó informe de descargo con fecha 25 de septiembre.

La Sociedad, el día 25 de mayo del año 2019 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. A la fecha no han sido reportados incidentes ambientales en ninguna de las operaciones para el año 2020.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 44 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

Con fecha 05 de febrero de 2020, la filial Eólica Monte Redondo SpA ha sido notificada de demanda por daño ambiental, Juicio de reparación del daño ambiental seguido ante el Tercer Tribunal Ambiental bajo el Rol D-33-2017, caratulado Jaime Antonio Llanos Agurto y Otros con Eólica Monte Redondo.

La demanda obedece al florecimiento algal registrado durante los meses de verano en el reservorio del río Laja producto de la disminución del caudal, el aumento de temperatura ambiental y el contenido de nutrientes en la columna de agua. La empresa ha realizado monitoreos ambientales enfocados en entender las causas del problema, monitoreos participativos con integrantes de la comunidad e investigado nuevas medidas de prevención y mitigación del florecimiento algal. Algunas de estas medidas han sido probadas a escala piloto y se continúan evaluando nuevas medidas de prevención. Anualmente, los resultados de los monitoreos y medidas de control evaluadas son informados a las autoridades ambientales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 45 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2020, 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%	28.386	30.504	58.890	4.704	0	4.704	10.630	2.138
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	58.188	87.543	145.731	28.313	23.203	51.516	34.998	18.747
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	14.914	50.290	65.204	1.943	12.392	14.335	1.253	(4.393)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	68.517	661.309	729.826	36.564	366.909	403.473	114.178	14.101
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	11.954	19.836	31.790	20.128	6.700	26.828	11.413	1.380
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	33.738	311.473	345.211	27.815	163.627	191.442	78.471	(16.513)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	6.565	31.979	38.544	758	1.032	1.790	2.992	2.545
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	49	0	49	0	(2)
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	1	1	7	0	7	0	0
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	299	299	28	0	28	0	2
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	149	0	149	0	9
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	149	0	149	0	9
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	153	153	138	0	138	0	9
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	127	127	116	0	116	0	7
76.412.401-4	PV Coya SpA	100,00%	2	1.971	1.973	77	0	77	0	(2)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	7.334	93.985	101.319	2.068	40.265	42.333	7.299	3.732



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

NOTA 45 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2019 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%	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 Termoeléctrica 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

#### NOTA 46 – HECHOS POSTERIORES

##### Hecho Esencial del 27 de Octubre de 2020

El Directorio de ENGIE Energía Chile S.A., en su sesión celebrada con fecha 27 de octubre de 2020, aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de US\$ 66.601.896,12, lo que significa un dividendo de US\$ 0,06323106251 por acción que se pagará el día 30 de noviembre de 2020 a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas a la medianoche del quinto día hábil anterior a esa fecha.

La publicación del aviso correspondiente se efectuará el día 20 de noviembre en el diario electrónico [www.lanacion.cl](http://www.lanacion.cl).

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de octubre 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**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 2020			Porcentaje de Participación Año 2019		
				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 Termoeléctrica 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 SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	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	100,0000	0,0000	100,0000
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
76.412.401-4	PV Coya SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.019.239-2	Eolica Monte Redondo SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)**

**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	
					30-09-2020 Directo	31-12-2019 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 Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

Activos	Moneda	30-09-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	180.581	218.235
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	6.932	20.831
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	168	1
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	159	16
Otros activos financieros Corriente	USD	0	471
Activos por impuestos corrientes	USD	13.290	12.679
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	2.798	3.105
Inventarios corrientes	USD	94.610	113.099
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	2	117
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	6	41
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	6.625	11.841
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	2	0
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	11.019	1.575
Otros activos no financieros	USD	11.312	5.444
Otros activos no financieros	Peso Argentino	955	889
Otros activos no financieros	Euro	312	249
Otros activos no financieros	Otras Monedas	37	24
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	108.568	88.265
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	7.045	8.255
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	17	118
<b>Activos No Corrientes</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	130.885	73.499
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	21.421	27.722
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	1	1
Otros activos no financieros no corriente	USD	14.414	5.706
Activos por impuestos diferidos	USD	22.403	18.112
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	86.977	89.697
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	209.126	221.288
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.636.153	2.537.109
Activos por derecho de uso	USD	50.162	24.282
	USD	<b>3.611.626</b>	<b>3.472.548</b>
	\$ no reajutable	<b>27.797</b>	<b>33.884</b>
	Euro	<b>480</b>	<b>250</b>
	UF	<b>26</b>	<b>61</b>
	Peso Argentino	<b>1.133</b>	<b>1.023</b>
	Otras Monedas	<b>37</b>	<b>24</b>
<b>Subtotal</b>			
<b>Activos, Total</b>		<b>3.641.099</b>	<b>3.507.790</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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	
		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	264	2.227	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	6.222	8.215	1.176	1.109
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Peso Argentino	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	UF	706	861	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Euro	0	223	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	Peso Argentino	(198)	1.330	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	0	0	9.632	22.102
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	2.013	12.994	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	18	0	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	279	1.902	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	6.829	8.324	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	9.000	51.170	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	988	1.618	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	130	193	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	165.190	124.426	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	2.360	2.836	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.859	1.859	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	13.414	12.348	0	0
Otros pasivos financieros	USD	2.103	17.906	55.891	84.177
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	84	0	155	0
Pasivos por arrendamientos corrientes	\$ no reajutable	131	133	399	409
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	666	510	1.349	528
Pasivos por arrendamientos corrientes	Otras monedas	21	61	265	24
<b>Subtotales</b>	<b>USD</b>	<b>173.878</b>	<b>152.449</b>	<b>66.854</b>	<b>107.388</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>24.822</b>	<b>78.872</b>	<b>399</b>	<b>409</b>
	<b>Euro</b>	<b>6.829</b>	<b>8.547</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>3.732</b>	<b>4.207</b>	<b>1.349</b>	<b>528</b>
	<b>Yen</b>	<b>1.859</b>	<b>1.859</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>(50)</b>	<b>1.523</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>1.009</b>	<b>1.679</b>	<b>265</b>	<b>24</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>212.079</b>	<b>249.136</b>	<b>68.867</b>	<b>108.349</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 (no auditado)

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	
		30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD	30-09-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	11.571	11.571	12.523	12.523	173.174	169.276
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	3.137	3.011	3.795	3.531	48.363	49.889
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	0	398.250	340.890	0	489.394	339.454
Pasivos por arrendamientos	USD	670	0	493	0	1.989	0
Pasivos por arrendamientos	\$ no reajutable	241	652	0	19	0	0
Pasivos por arrendamientos	UF	5.445	2.826	3.926	1.707	32.134	15.878
Pasivos por arrendamientos	Otras monedas	840	154	602	115	2.132	1.391
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	55	62
Otras provisiones no corrientes	USD	11.308	11.550	2.486	2360	15.495	1.716
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	522	769	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros, no corrientes	USD	57	0	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>26.743</b>	<b>424.382</b>	<b>360.187</b>	<b>18.414</b>	<b>728.415</b>	<b>560.335</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>241</b>	<b>652</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>55</b>	<b>62</b>
	<b>UF</b>	<b>5.445</b>	<b>2.826</b>	<b>3.926</b>	<b>1.707</b>	<b>32.134</b>	<b>15.878</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>522</b>	<b>769</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras monedas</b>	<b>840</b>	<b>154</b>	<b>602</b>	<b>115</b>	<b>2.132</b>	<b>1.391</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>33.791</b>	<b>428.783</b>	<b>364.715</b>	<b>20.255</b>	<b>762.736</b>	<b>577.666</b>