



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023**

**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 2023 (no auditado)

### INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
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 .....	15
2.1 Bases de Preparación .....	15
2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS .....	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas .....	18
2.4 Entidades Filiales .....	19
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación .....	19
2.6 Principios de Consolidación.....	20
2.7 Cambios en las políticas contables materiales.....	21
2.8 Moneda Funcional y de Presentación .....	21
2.9 Periodo Contable.....	21
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	22
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 .....	24
3.4 Activos Intangibles .....	25
3.5 Deterioro de Activos.....	25
3.6 Activos arrendados.....	26
3.7 Instrumentos Financieros.....	27
3.8 Inventarios.....	34



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	34
3.10 Provisiones .....	35
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	35
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	35
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos .....	36
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	37
3.15 Dividendos.....	37
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	38
3.17 Segmentos de Operación .....	38
3.18 Pasivos y Activos Contingentes .....	38
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO .....	38
4.1 Descripción del Negocio .....	38
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	39
4.3 Tipos de clientes.....	39
4.4 Principales Activos.....	40
4.5 Energías Renovables.....	40
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS.....	41
5.1 Adquisición de filiales.....	41
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO .....	42
6.1 Disponible.....	42
6.2 Depósitos a Plazo.....	43
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	44
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	45
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES .....	45
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR .....	46
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	46
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	46
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 2023 (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 .....	58
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES .....	59
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 .....	72
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS .....	73
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: .....	74
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	74
19.3 Conciliación Tasa Efectiva .....	75
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	77
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA .....	87
NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	89
NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS .....	92
23.1 Riesgos de Mercado .....	92
23.2 Riesgo de Precio de Acciones .....	95
23.3 Riesgo de Precio de Combustibles .....	95
23.4 Riesgo de Crédito .....	97
23.5 Activos Financieros y Derivados.....	98
23.6 Riesgo de Liquidez .....	99
23.7 Seguros .....	100



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

23.8 Clasificación de Riesgo .....	100
NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR .....	101
NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	103
NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	103
NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	104
NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	105
NOTA 29 – PATRIMONIO .....	106
29.1 Política de Dividendos .....	106
29.2 Gestión de Capital .....	106
NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	107
NOTA 31 – COSTOS DE VENTA .....	108
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	108
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	109
NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL.....	109
NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	109
NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS .....	110
NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS.....	110
NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	111
NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION .....	112
NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.....	113
40.1 Garantías Directas .....	113
40.2 Garantías Indirectas .....	114
40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros.....	114
40.4 Restricciones .....	116
40.5 Otras Contingencias .....	119
NOTA 41 – DOTACION .....	122
NOTA 42 – SANCIONES.....	122
NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE.....	123
NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	125



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES .....	127
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ....	128
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA .....	130



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	223.135	132.365
Otros activos financieros corrientes	7-21	13.605	17.865
Otros activos no financieros corrientes	8	242.103	160.280
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	255.087	220.567
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	7.236	5.532
Inventarios corrientes	11	204.093	264.055
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	22.492	35.179
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>967.751</b>	<b>835.843</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7-21	13.103	5055
Otros activos no financieros no corrientes	13	23.360	17.080
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	287.529	325.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	15.681	14.787
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	130.338	124.313
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	160.019	172.239
Plusvalía	16	16.319	15.913
Propiedades, planta y equipo	17	2.816.826	2.576.582
Activos por derecho de uso	18	124.350	161.490
Activos por impuestos diferidos	19	83.994	79.161
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>3.671.519</b>	<b>3.492.418</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>4.639.270</b>	<b>4.328.261</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2023 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	20-21	213.129	383.061
Pasivos por arrendamientos corrientes	22	4.737	6.416
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	24	319.326	229.766
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	39.456	7.766
Pasivos por impuestos corrientes	12	14.385	12.560
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	13.122	15.173
Otros pasivos no financieros corrientes	26	14.662	5.477
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>618.817</b>	<b>660.219</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	20-21	1.715.070	1.392.613
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22	99.348	135.165
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	50.351	51.738
Otras provisiones no corrientes	27	152.762	149.863
Pasivo por impuestos diferidos	19	120.074	124.621
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	28	41	46
Otros pasivos no financieros no corrientes	26	81	81
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>2.137.727</b>	<b>1.854.127</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>2.756.544</b>	<b>2.514.346</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		433.642	364.144
Otras Reservas	29	405.356	406.043
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>1.882.726</b>	<b>1.813.915</b>
<b>Patrimonio Total</b>		<b>1.882.726</b>	<b>1.813.915</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>4.639.270</b>	<b>4.328.261</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de septiembre de 2023 y 2022 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2023 kUSD	2022 kUSD	2023 kUSD	2022 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	30	1.715.915	1.398.930	511.956	499.683
Costo de ventas	31	(1.520.036)	(1.400.807)	(428.525)	(489.285)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>195.879</b>	<b>(1.877)</b>	<b>83.431</b>	<b>10.398</b>
Otros ingresos	32	15.887	8.135	4.578	8.220
Gastos de administración	33	(33.912)	(30.501)	(10.791)	(10.344)
Otros gastos o ingresos, por función	35	(12.936)	(609)	437	(444)
<b>Ganancia (Pérdida) por actividades de operación</b>		<b>164.918</b>	<b>(24.852)</b>	<b>77.655</b>	<b>7.830</b>
Ingresos financieros	36	20.196	15.238	14.019	13.475
Costos financieros	37	(101.614)	(56.153)	(31.188)	(27.428)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	2.040	4.191	402	856
Diferencias de cambio	38	(3.868)	(5.454)	(3.154)	(3.866)
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>81.672</b>	<b>(67.030)</b>	<b>57.734</b>	<b>(9.133)</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	19	(12.174)	8.866	(15.082)	(8.619)
<b>Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones Continuas</b>		<b>69.498</b>	<b>(58.164)</b>	<b>42.652</b>	<b>(17.752)</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		<b>69.498</b>	<b>(58.164)</b>	<b>42.652</b>	<b>(17.752)</b>
<b>Ganancias por Acción</b>					
Ganancia (Pérdida)		<b>69.498</b>	<b>(58.164)</b>	<b>42.652</b>	<b>(17.752)</b>
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	39	USD 0,066	USD (0,055)	USD 0,040	USD (0,017)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de septiembre de 2023 y 2022 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023 kUSD	2022 kUSD	2023 kUSD	2022 kUSD
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>69.498</b>	<b>(58.164)</b>	<b>42.652</b>	<b>(17.752)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(2.874)	28.072	1.690	14.583
<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	2.187	(2.434)	2.525	(2.296)
<b>Otro resultado integral</b>	<b>(687)</b>	<b>25.638</b>	<b>4.215</b>	<b>12.287</b>
<b>Resultado Integral</b>	<b>68.811</b>	<b>(32.526)</b>	<b>46.867</b>	<b>(5.465)</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	68.811	(32.526)	46.867	(5.465)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	0	0	0	0
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>68.811</b>	<b>(32.526)</b>	<b>46.867</b>	<b>(5.465)</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de septiembre de 2023 y 2022, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-09-2023 kUSD	30-09-2022 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		2.150.768	1.523.751
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		419	6.532
Otros cobros por actividades de operación		28	74
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.585.492)	(1.825.861)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(61.292)	(45.000)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(36.964)	(18.323)
Otros pagos por actividades de operación		(120)	(2.503)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones</b>			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(87.181)	(52.793)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(26.859)	(9.624)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(38.339)	(46.749)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>314.968</b>	<b>(470.496)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	58
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	(59)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(381.137)	(148.637)
Cobros a entidades relacionadas		0	0
Intereses recibidos		3.972	456
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(117.948)	(87.383)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		133.380	83.708
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(361.733)</b>	<b>(151.857)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		50.000	230.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		575.000	250.000
Préstamos de entidades relacionadas		75.000	0
Pagos de préstamos		(487.535)	0
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(4.136)	(3.235)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(75.000)	0
Dividendos pagados		0	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>133.329</b>	<b>476.765</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>86.564</b>	<b>(145.588)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		4.206	(1.074)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>90.770</b>	<b>(146.662)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	132.365	215.689
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	6	<b>223.135</b>	<b>69.027</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2023, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2023	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 01-01-2023</b>	1.043.728	406.043	0	364.144	1.813.915	0	1.813.915
Ganancia	0	0	0	69.498	69.498	0	69.498
Otros Resultados Integrales	0	(687)	0	0	(687)	0	(687)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>(687)</b>	<b>0</b>	<b>69.498</b>	<b>68.811</b>	<b>0</b>	<b>68.811</b>
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(687)</b>	<b>0</b>	<b>69.498</b>	<b>68.811</b>	<b>0</b>	<b>68.811</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Actual 30-09-2023</b>	<b>1.043.728</b>	<b>405.356</b>	<b>0</b>	<b>433.642</b>	<b>1.882.726</b>	<b>0</b>	<b>1.882.726</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2022, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de septiembre de 2022	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 01-01-2022</b>	1.043.728	375.370	0	752.913	2.172.011	0	2.172.011
Ganancia	0	0	0	(58.164)	(58.164)	0	(58.164)
Otros Resultados Integrales	0	25.638	0	0	25.638	0	25.638
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>25.638</b>	<b>0</b>	<b>(58.164)</b>	<b>(32.526)</b>	<b>0</b>	<b>(32.526)</b>
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>25.638</b>	<b>0</b>	<b>(58.164)</b>	<b>(32.526)</b>	<b>0</b>	<b>(32.526)</b>
<b>Saldo Final Ejercicio Anterior 30-09-2022</b>	<b>1.043.728</b>	<b>401.008</b>	<b>0</b>	<b>694.749</b>	<b>2.139.485</b>	<b>0</b>	<b>2.139.485</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 AUSTRAL S.A. titular de 631.924.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 59,99%, el 40,01% 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 2023 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de octubre de 2023. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de enero de 2023.

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 2023 (no auditado)

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

##### 2.1 Bases de Preparación

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

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

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

##### 2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2023 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.

a) 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 y Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2023
IAS 8	Definición de la estimación contable	1 de enero de 2023
IAS 1	Revelación de políticas contables	1 de enero de 2023
IAS 12	Impuestos diferidos relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción	1 de enero de 2023
IAS 12	Reforma fiscal internacional – Reglas del Modelo del Segundo Pilar	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 entre en vigencia sustituirá a 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.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para períodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

IFRS 17 requiere cifras comparativas en su aplicación.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)****IAS 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores – Definición de Estimados Contables**

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de períodos anteriores. La definición anterior de un cambio en la estimación contable especificaba que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

**IAS 1 Presentación de los Estados Financieros - Revelación de Políticas Contables**

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la IAS 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.

**IAS 12 Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos que surgen de una sola transacción**

En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

La Sociedad no considera tener impactos por la entrada en vigencia de esta enmienda.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

#### 2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS (Continuación)

##### IAS 12 Reforma fiscal internacional – Reglas del Modelo del Segundo Pilar

En mayo de 2023, el Consejo emitió enmiendas a la NIC 12, que introducen una excepción obligatoria acerca del reconocimiento y revelación de activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados con los impuestos a las ganancias de las Reglas del Modelo del Segundo Pilar. Las enmiendas aclaran que la NIC 12 aplica a los impuestos a las ganancias que surgen de la ley fiscal promulgada o sustancialmente promulgada para implementar las Reglas del Modelo del Segundo Pilar publicadas por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE), incluida la ley tributaria que implementa impuestos complementarios mínimos nacionales calificados. Dicha ley tributaria, y los impuestos a las ganancias derivados de la misma, se denominan "legislación del Segundo Pilar" e "impuestos a las ganancias del Segundo Pilar", respectivamente.

Las enmiendas requieren que una entidad revele que ha aplicado la exención para reconocer y revelar información sobre activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar. En este sentido, se requiere que una entidad revele por separado su gasto (beneficio) por impuestos corrientes relacionado con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar, en los períodos en que la legislación esté vigente.

Asimismo, las enmiendas requieren, para períodos en los que la legislación del Segundo Pilar esté (sustancialmente) promulgada pero aún no sea efectiva, la revelación de información conocida o razonablemente estimable que ayude a los usuarios de los estados financieros a comprender la exposición de la entidad que surge de los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar. Para cumplir con estos requisitos, se requiere que una entidad revele información cualitativa y cuantitativa sobre su exposición a los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar al final del período sobre el que se informa.

La exención temporal del reconocimiento y revelación de información sobre impuestos diferidos y el requerimiento de revelar la aplicación de la exención, aplican inmediatamente y retrospectivamente a la emisión de las enmiendas.

La revelación del gasto por impuestos corrientes relacionado con los impuestos a las ganancias del Segundo Pilar y las revelaciones en relación con los períodos anteriores a la entrada en vigencia de la legislación se requieren para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, pero no se requieren para ningún período intermedio que termine el o antes del 31 de diciembre de 2023.

La Sociedad está evaluando el impacto de la aplicación de IAS 12 sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que esta enmienda tendrá hasta que la administración finalice la revisión detallada.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

#### 2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de septiembre de 2023.

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

Las estimaciones, principalmente comprenden:

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

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

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

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

- **Contingencias, juicios o litigios**

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

- **Activos Intangibles**

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

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)****NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)****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 SpA.", "Central Termoeléctrica Andina SpA.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos SpA.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solairedirect Generación VI SpA", "Solairedirect Generación IX SpA", "Parque Eólico Los Trigales SpA", "Solar Los Loros SpA", "Eólica Monte Redondo SpA", Alba SpA, Alba Andes SpA, Alba Pacífico SpA, Río Alto SpA., Energías de Abtao SpA. y Eólica Entre Cerros SpA se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a).

**2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación**

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

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

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

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

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

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

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación (continuación)

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.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el Estado de Resultados Integrales Consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 2.7 Cambios en las políticas contables materiales

La Compañía implementó NIIF 16 Arrendamientos a partir del 1 de enero de 2019 y revela los impactos en los Estados Financieros Consolidados al 30 de septiembre de 2023. 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. 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 periodo 2023 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

##### 2.8 Moneda Funcional y de Presentación

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

##### 2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidado Intermedio, por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2023 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminado al 30 de septiembre de 2023 y 2022.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2023 y 2022.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

#### 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.

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

Moneda	30-09-2023	31-12-2022	30-09-2022
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	895,6000	855,8600	960,2400
Euro	0,9461	0,9344	1,0217
Yen	149,4471	131,3200	144,7400
Peso Argentino	349,9621	177,1210	149,1693
Libra Esterlina	0,8201	0,8278	0,9010
Unidad de Fomento	40,4171	41,0242	35,6767

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS**

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

**3.1 Propiedades, Plantas y Equipos**

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

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

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

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenencias 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:

<b>Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad</b>		<b>Mínima</b>	<b>Máxima</b>
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Parque Eólico	Vida útil años	25	45
Centrales Fotovoltaicas	Vida útil años	25	35
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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía

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

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos y pasivos financieros adquiridos para su clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de derivados implícitos de contratos principal por la adquirida.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferida por la adquirente será reconocida a su valor razonable en la fecha de la adquisición.

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

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

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

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.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.4 Activos Intangibles

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

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

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

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

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

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.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)****NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.5 Deterioro de Activos (continuación)**

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.

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

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

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

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

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

**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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.6.3 Cargo por depreciación

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

##### 3.6.4 Deterioro

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

##### 3.6.5 Arrendador

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

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

#### 3.7 Instrumentos Financieros

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

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

##### 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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.1 Jerarquías de valor razonable (continuación)**

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).

**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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.2 Activos financieros (continuación)**

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.

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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.2 Activos financieros (continuación)**

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.

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).



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.2 Activos financieros (continuación)

- 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.

##### **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.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

#### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

##### 3.7.2 Activos financieros (continuación)

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.

##### 3.7.3 Pasivos financieros

###### 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.

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.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

#### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

##### 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

- 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.

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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.

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.

**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas (continuación)**

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.

**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 27).

**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.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)****NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos (continuación)****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.

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos (continuación)

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.

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 distribuible 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 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.

##### 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.

#### 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 2023, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.545 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.409 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 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.

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.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 2.545 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 7 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 6 centrales en Mejillones y 1 central en Tocopilla, con una capacidad total de 1.670 MW y otras centrales renovables que suman 873 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 (ERNCC). 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” sumando a sus activos de generación renovable el Parque Eólico Monte Redondo con una capacidad instalada de 48 MW y la Central Hidroeléctrica Laja con una capacidad instalada de 34,4 MW.

Con fecha 29 de octubre de 2021 entró en operación comercial el Parque Eólico Calama con una capacidad instalada de 152,6 MW.

Con fecha 14 de enero de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Tamaya con una capacidad instalada de 114 MWp.

Con fecha 21 de noviembre de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Capricornio con una capacidad instalada de 87,9 MWp.

Con fecha 15 de diciembre de 2022 la Sociedad adquirió las filiales “Alba SpA”, “Alba Andes SpA”, “Alba Pacífico SpA”, “Río Alto S.A.” y “Energías de Abtao S.A.” con sus activos de generación renovable Parque Eólico San Pedro I con una capacidad instalada de 36 MW y el Parque Eólico San Pedro II con una capacidad instalada de 65 MW.

Con fecha 24 de marzo de 2023 entró en operación comercial el Parque Solar Coya con una capacidad instalada de 181,25 MWac.

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

### NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

#### 5.1 Adquisición de filiales

5.1.1 La filial PV Coya SpA fue fusionada en Engie Energía Chile S.A. con fecha 1 de septiembre de 2021.

5.1.2 Con fecha 19 de septiembre de 2022, ENGIE Energía Chile S.A. presentó una oferta de carácter vinculante a las sociedades Trans Antartic Energía Chile S.A., Trans Antartic Energía II S.A., Bosques de Chiloe S.A., Beltaine Renewable Energy S.L. e Inversiones Butalcura S.A., únicos y actuales accionistas de las sociedades Alba S.A., Alba Andes S.A., Alba Pacífico S.A. Energías de Abtao S.A. y Río Alto S.A., con el objeto de adquirir el 100% de las acciones de dichas sociedades.

Estas sociedades comprenden: (i) El Parque Eólico San Pedro I, ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, actualmente en operación a través de 18 aerogeneradores de una capacidad instalada de 36 MW; (ii) el proyecto "Ampliación del Parque Eólico San Pedro II", ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, que consiste en un proyecto de generación de energía eólica actualmente en operación a través de 13 aerogeneradores de una capacidad instalada de 65 MW; y (iii) un proyecto de generación de energía eólica actualmente en desarrollo, ubicado en la comuna de Dalcahue, Chiloé, Región de Los Lagos, con una capacidad por instalar de hasta 151 MW aproximadamente.

El cierre de la transacción se produjo el 15 de diciembre de 2022.

5.1.3 Con fecha 19 de julio de 2023 la Sociedad adquirió la filial Eólica Entre Cerros SpA.

(Ver detalle en Anexo 1 a)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

**NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO**

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

<b>Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)</b>	<b>30-09-2023 kUSD</b>	<b>31-12-2022 kUSD</b>
Efectivo en Caja	32	31
Saldos en Bancos	26.084	47.322
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	197.019	85.012
<b>Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo</b>	<b>223.135</b>	<b>132.365</b>

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 2023 (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 anual %	Vencimiento	30-09-2023 kUSD	Tasa anual %	Vencimiento	31-12-2022 kUSD
Banco BBVA	USD		-	0	4,35%	05-01-2023	250
Banco BCI	USD	5,40%	05-10-2023	5.017	4,75%	06-01-2023	15.707
Banco BCI	USD	5,31%	06-10-2023	5.011		-	0
Banco BCI	USD	5,34%	10-10-2023	10.026		-	0
Banco BCI	USD	5,42%	10-10-2023	10.034		-	0
Banco BCI	USD	5,29%	16-10-2023	3.202		-	0
Banco BCI	USD	5,38%	26-10-2023	5.007		-	0
Banco BICE	USD	5,25%	10-10-2023	10.025		-	0
Banco BICE	USD	5,65%	10-10-2023	5.008		-	0
Banco Chile	USD	5,70%	10-10-2023	29.844		-	0
Banco Consorcio	USD		-		5,05%	09-01-2023	16.032
Banco Estado	USD	4,80%	03-10-2023	4.002	4,00%	05-01-2023	8.002
Banco Estado	USD	5,00%	06-10-2023	5.010		-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,57%	13-10-2023	10.023	4,45%	06-01-2023	15.006
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,42%	16-10-2023	2.002		-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,60%	25-10-2023	5.504		-	0
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,62%	25-10-2023	10.023		-	0
Banco Santander	USD	5,55%	04-10-2023	3.517	5,00%	06-01-2023	15.006
Banco Santander	USD	5,40%	05-10-2023	8.529		-	0
Banco Santander	USD	5,40%	13-10-2023	10.023		-	0
Banco Santander	USD	5,55%	26-10-2023	15.051		-	0
Banco Scotia	USD	5,80%	10-07-2023	30.150	5,18%	06-01-2023	15.009
Banco Scotia	USD	5,54%	12-07-2023	8.006		-	0
Banco Scotia	USD	5,70%	14-07-2023	2.005		-	0
<b>Total Consolidado</b>				<b>197.019</b>			<b>85.012</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 01-01-2023 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30-09-2023 (1)
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
	Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	846.342	0	(32.750)	(32.750)	0	0	0	0	0	31.262
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	931.679	625.000	(495.595)	129.405	0	0	0	0	0	11.302	1.072.386
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	7.766	229.069	(197.379)	31.690	0	0	0	0	0	0	39.456
<b>Total</b>	<b>1.785.787</b>	<b>854.069</b>	<b>(725.724)</b>	<b>128.345</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42.564</b>	<b>1.956.696</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 01-01-2022 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-12-2022 (1)
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
	Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	847.773	0	(32.750)	(32.750)	0	0	0	0	0	31.319
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	174.604	667.000	(446)	666.554	77.021	0	0	0	0	13.500	931.679
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	8.065	98.665	(98.964)	(299)	0	0	0	0	0	0	7.766
<b>Total</b>	<b>1.030.442</b>	<b>765.665</b>	<b>(132.160)</b>	<b>633.505</b>	<b>77.021</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44.819</b>	<b>1.785.787</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS**

**Corriente**

Detalle de Instrumentos	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Forward (1)	12.672	17.865
Fondos Mutuos	933	0
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>13.605</b>	<b>17.865</b>

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

**No Corriente**

Detalle de Instrumentos	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Forward (1)	13.103	5.055
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>13.103</b>	<b>5.055</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	30-09-2023	31-12-2022
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	933	0
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>933</b>	<b>0</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	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	22.415	12.863
IVA Crédito Fiscal (2)	178.171	121.690
Anticipos a Proveedores (3)	36.639	23.831
Otros	4.878	1.896
<b>Total</b>	<b>242.103</b>	<b>160.280</b>

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

(2) Corresponde a Remanente de IVA Crédito Fiscal acumulado por las compras de insumos utilizados en la generación como Carbón y Gas principalmente y en menor cuantía a IVA Crédito Fiscal soportado por las compras relacionadas a Construcción de Proyectos Renovables de acuerdo con el plan de inversión definido por la compañía.

(3) Corresponde a pagos asociados a repuestos de mantenciones mayores.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 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**

<b>Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas y cuentas por Cobrar	246.590	213.985
Deudores Varios Corrientes	168	153
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	8.329	6.429
<b>Total</b>	<b>255.087</b>	<b>220.567</b>

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

<b>Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Cuentas por cobrar (*)	287.509	325.778
Otros Deudores Varios	20	20
<b>Total</b>	<b>287.529</b>	<b>325.798</b>

(\*) Incluye cuentas por cobrar originadas por la implementación de las leyes 21.185 de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica al Cliente Regulado (“PEC-1” y 21.472 llamada Mecanismo de Protección al Cliente, “MPC” o “PEC-2”). Durante 2021, 2022 y 2023, la Sociedad realizó ventas de cuentas por cobrar bajo PEC-1 a Chile Electricity PEC SpA por un valor nominal total de USD 272,9 millones, en línea con los acuerdos firmados con Goldman Sachs, BID Invest y posteriormente con Allianz. Este valor incluye los saldos informados en los decretos de precio de nudo promedio enero 2020, julio 2020, enero 2021, julio 2021, enero 2022 y julio 2022. El 30 de agosto de 2023 la compañía vendió documentos de pago bajo el mecanismo PEC-2 por un valor nominal de USD 200 millones más intereses.

El monto de cuentas por cobrar no corrientes al 30 de septiembre de 2023 era de USD 287,5 millones. Estos saldos y los montos devengados con posterioridad podrán ser monetizados según se establece en la ley “MPC”, descrita en el párrafo siguiente, o recuperados en parte a través de reliquidaciones en la facturación a clientes regulados.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

Con fecha 13 de julio de 2022, tras ratificar los cambios realizados por el Senado, el proyecto “Mecanismo de Protección al Cliente” o “MPC” fue despachado a Ley por la Cámara de Diputadas y Diputados. Esta Ley busca estabilizar los precios de energía para los clientes suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tiene por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación, de acuerdo con sus condiciones contractuales respectivas o con el decreto respectivo para el caso de los sistemas medianos. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. Con ese fin, determinará los cargos que permitan recaudar los montos requeridos para la restitución total de los recursos necesarios para la correcta operación del MPC. El 14 de marzo de 2023, la CNE publicó la Resolución Exenta 86 que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la ley n° 21.472.

De conformidad con la "Ley MPC" y la resolución exenta emitida por la CNE, se espera que las empresas generadoras reciban periódicamente Certificados de Pago emitidos por la Tesorería General de la República de Chile (la "Tesorería"), por el equivalente a la diferencia entre los precios de los contratos de suministro con distribuidoras y las tarifas aplicables según la Ley MPC, por un monto total de hasta USD 1.800 millones. El Gobierno solicitó a BID Invest la estructuración de un mecanismo de financiamiento para las empresas generadoras a partir de la entrada en vigor de la Ley MPC. Bajo este mecanismo, BID Invest comprará los certificados de pago emitidos por la Tesorería a favor de las empresas generadoras, revendiendo parte de ellos a una sociedad de propósito especial, que a su vez emitiría notas bajo los formatos 144-A/Reg S y 4(a)2. BID Invest designó a Goldman Sachs para liderar la estructuración de la transacción y a JP Morgan e Itaú para liderar la colocación de las notas en conjunto con Goldman Sachs. Los certificados de pago incluirán intereses y gastos financieros de tal manera que las empresas de generación reciban el monto nominal total de las facturas de acuerdo con sus respectivos contratos de suministro con compañías distribuidoras. Los certificados de pago deberán ser pagados por los usuarios regulados en su totalidad a más tardar el 31 de diciembre de 2032. El reembolso total de los Certificados de Pago cuenta con garantía de la República de Chile.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2023, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 30 de septiembre de 2023											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
Deudores por operaciones de crédito corriente	224.473	20.610	2.094	182	413	121	76	28	113	5.714	253.824	288.817	
Estimación incobrables	(769)	0	0	0	(413)	(121)	(76)	(28)	(113)	(5.714)	(7.234)	(1.308)	
Deudores varios corrientes	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	8.329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.329	0	
<b>Total</b>	<b>232.201</b>	<b>20.610</b>	<b>2.094</b>	<b>182</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>255.087</b>	<b>287.529</b>	





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2022, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre 2022											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	200.291	9.446	3.551	935	414	330	134	137	108	5.082	220.428	329.023	
Estimación incobrables	(238)	0	0	0	(414)	(330)	(134)	(137)	(108)	(5.082)	(6.443)	(3.245)	
Deudores varios corrientes	153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	20	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	6.429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.429	0	
<b>Total</b>	<b>206.635</b>	<b>9.446</b>	<b>3.551</b>	<b>935</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>220.567</b>	<b>325.798</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.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2023	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	2.057	232.970	2.057	232.970
Entre 1 y 30 días	-	0	1238	20.610	1238	20.610
Entre 31 y 60 días	-	0	196	2.094	196	2.094
Entre 61 y 90 días	-	0	34	182	34	182
Entre 91 y 120 días	-	0	49	413	49	413
Entre 121 y 150 días	-	0	30	121	30	121
Entre 151 y 180 días	-	0	18	76	18	76
Entre 181 y 210 días	-	0	18	28	18	28
Entre 211 y 250 días	-	0	39	113	39	113
Superior a 251 días	1	2.288	551	3.426	552	5.714
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>260.033</b>		<b>262.321</b>

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2022	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.174	206.873	1174	206.873
Entre 1 y 30 días	-	0	465	9.446	465	9.446
Entre 31 y 60 días	-	0	75	3.551	75	3.551
Entre 61 y 90 días	-	0	65	935	65	935
Entre 91 y 120 días	-	0	26	414	26	414
Entre 121 y 150 días	-	0	13	330	13	330
Entre 151 y 180 días	-	0	12	134	12	134
Entre 181 y 210 días	-	0	25	137	25	137
Entre 211 y 250 días	-	0	11	108	11	108
Superior a 251 días	1	2.288	371	2.794	372	5.082
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>224.722</b>		<b>227.010</b>

Provisiones y Castigos	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
<b>Saldo Inicial</b>	<b>9.688</b>	<b>9.884</b>
Provisión cartera no repactada	(344)	439
Recuperos del periodo	(338)	(514)
Otros	(464)	(121)
<b>Saldo final</b>	<b>8.542</b>	<b>9.688</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 26 de abril de 2022, 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 2023 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 2023 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	30-09-2023 kUSD	30-09-2022 kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	84	73
Mauro Valdes, Director	84	73
Claudio Iglesias, Director	84	73
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>252</b>	<b>219</b>

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el periodo 2023, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 19 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 2023 (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	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones	2.387	2.200	590	737
Beneficios de corto plazo	474	194	108	161
<b>Total</b>	<b>2.861</b>	<b>2.394</b>	<b>698</b>	<b>898</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
Rosaline Corinthien	Gerencia General
Fernando Valdés	Chief of Legal and Ethics Officer
Eduardo Milligan	Chief of Financial Officer
Lucy Oporto	Chief of Human Resources and Internal Communications Officer
Gabriel Marcuz	Managing Director of GBU Flexible Generation & Retail
Pablo Villarino	Chief of Communications, CSR, Permits and Environment Officer
Juan Villavicencio	Managing Director of GBU Renewable
Mathieu Ablard *	Managing Director of GBU Renewable
Demian Talavera	Managing Director of GBU Networks
Isak De Eskinazis	Chief of Energy Management Officer

\* Con fecha 31 de julio de 2023 don Mathieu Ablard ha dejado su cargo de Managing Director of GBU Renewable y en su reemplazo fue designado don Juan Villavicencio.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**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	30-09-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	5.557	5.195
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	3	7
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	46	51
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	89	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	7	3
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	298	121
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	10	10
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	919	78
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	36	24
0-E	Sustainability Solutions Latam SpA	Chile	Matriz Común	USD	36	17
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	235	26
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>7.236</b>	<b>5.532</b>

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

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	15.681	14.787
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>15.681</b>	<b>14.787</b>

(1) Préstamo otorgado a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual TERM SOFR 5,82106% más Spread de 2,7% ,con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2027.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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	30-09-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
0-E	Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	0	6
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	6	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	0	19
0-E	Engie Information et Technology	Francia	Matriz Común	EUR	0	33
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	80	130
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	5.484	4.075
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Singapur	Matriz Común	USD	28.306	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	8	48
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	3.210	1.774
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1)	Chile	Control conjunto	USD	1.807	1.681
0-E	Engie Mex Consultores, S.A. de C.V.	México	Matriz Común	USD	555	0
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>39.456</b>	<b>7.766</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	30-09-2023	31-12-2022
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	50.351	51.738
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>50.351</b>	<b>51.738</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 2023 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-09-2023		31-12-2022	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	CEF Services S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	322	(322)	59	(59)
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios	25	(25)	0	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	297	297	214	214
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Préstamos (Intereses)	1.589	(1.589)	0	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Recuperación de Gastos	0	0	84	84
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	133	133
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Servicios Prestados	363	363	211	211
0-E	Engie EBL SA - EMS	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	42	(42)
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Singapur	Matriz Común	USD	Compra de GNL	176.523	(152.365)	0	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	29	29	34	34
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	181	181	140	140
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	142	(142)	166	(166)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	24.417	24.417	35.765	35.765
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	744	744	1.127	1.127
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	5	5	11	11
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	655	(655)	774	(774)
0-E	Engie Information et Technologies	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	62	(62)	304	(288)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-09-2023		31-12-2022	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	Engie Impact Belgium S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	55	(55)	0	0
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	235	235	314	314
0-E	Engie Mex Consultores, S.A. de C.V.	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	555	(555)	0	0
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	301	(301)
0-E	Engie Services Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	29	(29)
0-E	Engie Solar S.A.S	Francia	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	42	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de gastos	23	23	20	20
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	48	48	61	61
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	154	154	131	131
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	730	(524)	1.072	(863)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta Energía, Potencia y Servicios	920	920	977	977
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	39.424	(39.424)	48.477	(48.477)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	29	29	34	34
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	82	82	116	116
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	1.655	1.655	1.169	1169
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	435	435	277	277
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	31	(31)
77.209.127-3	Sustainability Solutions LATAM SpA	Chile	Matriz Común	USD	Arriendos	77	77	116	116
77.209.127-3	Sustainability Solutions LATAM SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	72	72	7	7
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	607	(98)	550	(10)





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-09-2023		31-12-2022	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	77	(77)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	894	894	626	626
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Prestados	480	480	640	640
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	210	210	240	240
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendos	48	48	57	57
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Recuperación de gastos	4	4	2	2
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	10.469	(10.469)	5.988	(5.988)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	429	429	853	853
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	1.261	0	1.528	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	5.103	(5.103)	6.347	(6.347)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda (*)	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	146	(146)
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	24	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda. (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	5.524	(5.524)
76.242.762-1	IMA SpA. (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	0	0	38	38
96.902.900-6	Térmika Ingeniería y Montaje SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	0	0	58	0

(\*) Los saldos y transacciones con estas sociedades corresponden a aquellas comprendidas entre el 01 de enero y 30 de septiembre de 2022, ya que a partir del 01 de octubre 2022 estas sociedades no forman parte del Grupo ENGIE.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 40.2).

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 del periodo 2023 y ejercicio 2022 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	101.386	98.260
Provisión Obsolescencia	(31.227)	(29.619)
Provisión Deterioro Repuestos	(36.144)	(36.144)
Carbón	117.968	196.537
Petróleo Bunker N° 6	236	236
Petróleo Diesel	9.194	5.178
Cal Hidratada	11.804	10.338
Caliza – Biomasa - Arena Silice	3.178	2.391
GNL	27.546	16.726
Lubricantes	152	152
<b>Total</b>	<b>204.093</b>	<b>264.055</b>

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los periodos 2023 y 2022, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	30-09-2023	30-09-2022
	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	450.688	458.858
Otros insumos de la operación	2.817	12.700
Materiales y repuestos	7.173	8.728
<b>Total</b>	<b>460.678</b>	<b>480.286</b>

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	29.619	27.612
Reverso provision por venta de repuestos	0	(590)
Aumento (disminución) provisión	1.608	2.597
<b>Saldo Final</b>	<b>31.227</b>	<b>29.619</b>

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

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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**

<b>Impuestos por Recuperar</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
PPM	1.217	1.186
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	20.969	33.687
Crédito Sence	306	306
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>22.492</b>	<b>35.179</b>

**b) Pasivos por Impuestos Corrientes**

<b>Impuestos a la Renta</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Gasto Tributario Corriente	14.385	12.560
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>14.385</b>	<b>12.560</b>

**NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE**

<b>Otros Activos No Financieros</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento" (1)	20.124	13.909
Otros Proyectos en Desarrollo (1)	581	513
Otros	494	497
<b>Total</b>	<b>23.360</b>	<b>17.080</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.

Al cierre del ejercicio 2022, aquellos proyectos que no continuaban teniendo factibilidad y rentabilidad económica fueron ajustados a resultado como Gastos proyectos en desarrollo por un total de kUSD 30.096.

Los proyectos que se mantienen activados son:

Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento: Proyectos Fotovoltaicos y Eólicos en etapa temprana de desarrollo, ubicados a lo largo de todo Chile, entre las regiones de Arica y Parinacota y Los Lagos.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consiste en proyectos menores de desarrollo de transmisión y otras renovables.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2023 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2022	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivados de cobertura al 30-09-2023	Total al 30-09-2023
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	124.313	2.040	0	3.985	130.338
<b>Total</b>				<b>124.313</b>	<b>2.040</b>	<b>0</b>	<b>3.985</b>	<b>130.338</b>

Resultado Devengado	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	2.040	5.513

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%	83.043	702.311	785.354	45.185	590.723	635.908	149.446	55.011	19.024	5.871



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2022 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2021 kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2022 kUSD	Total al 31-12-2022 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	108.906	5.513	0	9.894	124.313
<b>Total</b>				<b>108.906</b>	<b>5.513</b>	<b>0</b>	<b>9.894</b>	<b>124.313</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%	80.026	708.610	788.636	137.819	515.211	653.030	135.606	73.361	25.081	13.415



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022.

<b>Activos Intangibles Neto</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	156.308	168.211
Servidumbres, neto	3.711	4.028
<b>Total Neto</b>	<b>160.019</b>	<b>172.239</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 SpA. e Inversiones Hornitos SpA., 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

<b>Activos Intangibles Bruto</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.847	13.847
<b>Total Bruto</b>	<b>375.981</b>	<b>375.981</b>

<b>Amortización de Activos Intangibles</b>	<b>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(205.826)	(193.923)
Amortización, Servidumbres	(10.136)	(9.819)
<b>Total Amortización</b>	<b>(215.962)</b>	<b>(203.742)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

**NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)**

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2023 y ejercicio 2022.

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 31).

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 SpA. (CTA) e Inversiones Hornitos SpA. (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.

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
	01-01-2023		30-09-2023	31-12-2022		30-09-2023	30-09-2023	30-09-2023
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(193.923)	(11.903)	0	(205.826)	156.308
Servidumbres	13.847	0	13.847	(9.819)	(317)	0	(10.136)	3.711
<b>TOTALES</b>	<b>375.981</b>	<b>0</b>	<b>375.981</b>	<b>(203.742)</b>	<b>(12.220)</b>	<b>0</b>	<b>(215.962)</b>	<b>160.019</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
	01-01-2022		31-12-2022	31-12-2021		31-12-2022	31-12-2022	31-12-2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(178.054)	(15.869)	0	(193.923)	168.211
Servidumbres	13.063	784	13.847	(9.395)	(424)	0	(9.819)	4.028
<b>TOTALES</b>	<b>375.197</b>	<b>784</b>	<b>375.981</b>	<b>(187.449)</b>	<b>(16.293)</b>	<b>0</b>	<b>(203.742)</b>	<b>172.239</b>

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 2023 (no auditado)

NOTA 16 – PLUSVALIA

16.1 Plusvalía de adquisición San Pedro I y San Pedro II

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
<b>Valor justo de adquisición</b>	<b>120.330</b>	<b>120.330</b>
<b>Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos</b>		
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	120.330	120.330
Pasivos por impuestos diferidos	(16.319)	(15.913)
<b>Subtotal</b>	<b>104.011</b>	<b>104.417</b>
<b>Plusvalía (Goodwill)</b>	<b>16.319</b>	<b>15.913</b>

El cierre de la transacción se produjo el 15 de diciembre de 2022, fecha muy cercana al cierre contable anual de EECL, se ha efectuado una asignación del precio de compra provisional y se ha identificado que la totalidad de la diferencia entre el precio pagado por las acciones versus el valor patrimonial contable de los SPV adquiridos debería ser asignado a Propiedad, Planta y Equipo, con el efecto correspondiente en los impuestos diferidos. De acuerdo con IAS 36 párrafo 96 la compañía efectuó una prueba de deterioro del plusvalía determinada y asignada provisionalmente y no identificó deterioro.

De acuerdo con IFR 3 párrafo 6, el período de medición no debe exceder un año a partir de la fecha de adquisición. Actualmente estamos trabajando en la determinación del precio de compra de acuerdo a IFRS 3 y posteriormente se registrarán nuevos ajustes, en el caso de existir.





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2023 son los siguientes:

Movimientos Año 2023	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>	330.861	39.969	339.074	4.308.291	45.113	490.535	10.638	307.215	5.871.696
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(136.313)	(1.965.172)	(39.868)	(292.774)	(9.314)	(208.079)	(2.651.520)
<b>Deterioro</b>	0	0	(2.673)	(613.586)	(530)	(14.927)	0	(11.878)	(643.594)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2023</b>	330.861	39.969	200.088	1.729.533	4.715	182.834	1.324	87.258	2.576.582
Adiciones	364.996	0	0	486	0	3	(46)	2.987	368.426
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	0	0	0	1.504	0	0	0	0	1.504
Bajas	(7.718)	0	(242)	(2.207)	0	0	0	(95)	(10.262)
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos por Depreciación	0	0	(4.460)	(95.886)	(2.381)	(7.690)	(424)	(8.583)	(119.424)
Cierre Obras en Curso	(107.802)	0	76	100.249	2.858	1.834	431	2.354	0
<b>Cambios, Total</b>	249.476	0	(4.626)	4.146	477	(5.853)	(39)	(3.337)	240.244
<b>Saldo Final 30-09-2023</b>	580.337	39.969	195.462	1.733.679	5.192	176.981	1.285	83.921	2.816.826



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2022 son los siguientes:

Movimientos Año 2022	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>292.473</b>	<b>39.262</b>	<b>279.524</b>	<b>3.988.385</b>	<b>43.571</b>	<b>488.545</b>	<b>12.016</b>	<b>294.310</b>	<b>5.438.086</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(110.439)</b>	<b>(1.809.925)</b>	<b>(37.019)</b>	<b>(281.921)</b>	<b>(10.196)</b>	<b>(190.245)</b>	<b>(2.439.745)</b>
<b>Deterioro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(2.673)</b>	<b>(222.190)</b>	<b>(530)</b>	<b>(14.927)</b>	<b>0</b>	<b>(11.878)</b>	<b>(252.198)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2022</b>	<b>292.473</b>	<b>39.262</b>	<b>166.412</b>	<b>1.956.270</b>	<b>6.022</b>	<b>191.697</b>	<b>1.820</b>	<b>92.187</b>	<b>2.746.143</b>
Adiciones	153.005	0	0	90.821	3	-85	50	1.046	244.840
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios PPE	0	707	40.656	104.045	91	0	22	166	145.687
Bajas	0	0	(52)	(975)	0	(26)	0	(2)	(1.055)
Deterioro	0	0	0	(391.396)	0	0	0	0	(391.396)
Gastos por Depreciación	0	0	(7.670)	(127.863)	(2.824)	(10.863)	(568)	(17.849)	(167.637)
Cierre Obras en Curso	(114.617)	0	742	98.631	1.423	2.111	0	11.710	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>38.388</b>	<b>707</b>	<b>33.676</b>	<b>(226.737)</b>	<b>(1.307)</b>	<b>(8.863)</b>	<b>(496)</b>	<b>(4.929)</b>	<b>(169.561)</b>
<b>Saldo Final 31-12-2022</b>	<b>330.861</b>	<b>39.969</b>	<b>200.088</b>	<b>1.729.533</b>	<b>4.715</b>	<b>182.834</b>	<b>1.324</b>	<b>87.258</b>	<b>2.576.582</b>

Con base en el ejercicio de Test de Deterioro 2022, el valor en libros de EECL excede su valor en uso, por lo tanto y de acuerdo al criterio de asignación de deterioro que indica la norma se procede con el ajuste a resultados de kUSD 380.999 y adicionalmente un deterioro de la provisión de desmantelamiento de las unidades a carbón 1 y 2 de Mejillones y unidades a carbón 14 y 15 de Tocopilla por un monto de kUSD 10.397.

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos por provisión de desmantelamiento al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes;

Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2022	Centrales Termoeléctrica Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	12.101	88.604	4.590	22.024	25.732	153.051
Depreciación acumulada	0	(7.732)	(246)	(411)	(5.689)	(14.078)
Deterioro	0	(28.833)	0	0	0	(28.833)
<b>Total al 31-12-2022</b>	<b>12.101</b>	<b>52.039</b>	<b>4.344</b>	<b>21.613</b>	<b>20.043</b>	<b>110.140</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Centrales Renovables	440.546	251.844
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	100.315	49.687
Construcción en Curso Otros	39.476	29.330
<b>Terrenos</b>	39.969	39.969
<b>Edificios</b>	195.462	200.088
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	32.150	40.202
Centrales Termoeléctricas	1.065.843	1.110.899
Centrales Diesel	713	820
Centrales Hidroeléctricas	20.551	21.311
Centrales Fotovoltaicas	214.737	131.720
Parque Eólico	291.621	306.164
Gasoductos	61.160	68.844
Puertos	46.904	49.573
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	5.192	4.715
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	176.260	182.079
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	721	755
<b>Vehículos de Motor</b>	1.285	1.324
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>		
Edificios en Leasing	10.889	11.126
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	40.918	41.903
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.441	3.513
Otras Propiedades, Planta y Equipo	28.673	30.716
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>2.816.826</b>	<b>2.576.582</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Centrales Renovables	440.546	251.844
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	100.315	49.687
Construcción en Curso Otros	39.476	29.330
<b>Terrenos</b>	39.969	39.969
<b>Edificios</b>	338.806	339.074
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	329.869	329.869
Centrales Termoeléctricas	2.761.433	2.757.633
Centrales Diesel	42.191	42.191
Centrales Hidroeléctricas	41.931	41.931
Centrales Fotovoltaicas	245.859	152.434
Parque Eólico	407.330	405.826
Gasoductos	428.325	428.325
Puertos	150.082	150.082
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	47.970	45.113
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	430.608	428.923
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	61.761	61.612
<b>Vehículos de Motor</b>	11.020	10.638
<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	243.260	238.123
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>6.229.843</b>	<b>5.871.696</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Depreciación Acumulada, Edificios</b>	(140.671)	(136.313)
<b>Depreciación Acumulada, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(286.897)	(278.845)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(1.142.946)	(1.094.090)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(41.125)	(41.018)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(21.380)	(20.620)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(31.122)	(20.714)
Depreciación Acumulada, Parque Eólico	(115.709)	(99.662)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(346.851)	(339.167)
Depreciación Acumulada Puertos	(73.725)	(71.056)
<b>Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(42.248)	(39.868)
<b>Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(239.421)	(231.917)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(61.040)	(60.857)
<b>Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor</b>	(9.735)	(9.314)
<b>Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(1.827)	(1.590)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(11.468)	(10.483)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(549)	(477)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(202.709)	(195.529)
<b>Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(2.769.423)</b>	<b>(2.651.520)</b>

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Deterioro de Valor, Edificios</b>	(2.673)	(2.673)
<b>Deterioro de Valor, Planta y Equipos</b>		
Deterioro Acumulado Centrales Diesel	(353)	(353)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctricas	(552.644)	(552.644)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(10.822)	(10.822)
Deterioro Acumulado Puertos	(29.453)	(29.453)
Deterioro Acumulado, Gasoductos	(20.314)	(20.314)
<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>(643.594)</b>	<b>(643.594)</b>
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(3.413.017)</b>	<b>(3.295.114)</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 2023 (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	30-09-2023		31-12-2022	
	Tasa de interés	kUSD	Tasa de interés	kUSD
Proyectos Renovables	5,216%	5.271	3,659%	7.882
Proyectos Subestaciones	5,216%	757	3,659%	555
<b>Total</b>		<b>6.028</b>		<b>8.437</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 2023		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.216	1.807
Entre 1 año y cinco años	28.093	18.866	9.227
Más de cinco años	64.965	23.841	41.124
<b>Total</b>	<b>100.081</b>	<b>47.923</b>	<b>52.158</b>

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2022		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.342	1.681
Entre 1 año y cinco años	28.093	19.510	8.583
Más de cinco años	70.234	27.079	43.155
<b>Total</b>	<b>105.350</b>	<b>51.931</b>	<b>53.419</b>

Ver nota 10.5 y 10.6

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Al 30 de septiembre de 2023 el saldo de los activos por derecho de uso es kUSD 124.350, 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 2023 y al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

Movimientos Año 2023	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos por Derecho de uso</b>	<b>175.087</b>	<b>2.907</b>	<b>177.994</b>
<b>Amortización Acumulada</b>	<b>(15.097)</b>	<b>(1.407)</b>	<b>(16.504)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2023</b>	<b>159.990</b>	<b>1.500</b>	<b>161.490</b>
Contratos nuevos	0	0	0
Modificación contrato	8.486	0	8.486
Contratos terminados (**)	(43.817)	0	(43.817)
Gasto por Amortización	(2.643)	(563)	(3.206)
Amortización (*)	(1.623)	0	(1.623)
Amortización contratos terminados (**)	3.020	0	3.020
<b>Cambios, Total</b>	<b>(36.577)</b>	<b>(563)</b>	<b>(37.140)</b>
<b>Saldo Final 30-09-2023</b>	<b>123.413</b>	<b>937</b>	<b>124.350</b>

Movimientos Año 2022	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos por Derecho de uso</b>	<b>176.687</b>	<b>2.763</b>	<b>179.450</b>
<b>Amortización Acumulada</b>	<b>(10.584)</b>	<b>(691)</b>	<b>(11.275)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2022</b>	<b>166.103</b>	<b>2.072</b>	<b>168.175</b>
Contratos nuevos	0	0	0
Modificación contrato	(100)	144	44
Contratos terminados	(1.500)	0	(1.500)
Gasto por Amortización	(2.429)	(716)	(3.145)
Amortización (*)	(3.584)	0	(3.584)
Amortización contratos terminados	1.500	0	1.500
<b>Cambios, Total</b>	<b>(6.113)</b>	<b>(572)</b>	<b>(6.685)</b>
<b>Saldo Final 31-12-2022</b>	<b>159.990</b>	<b>1.500</b>	<b>161.490</b>

(\*) La amortización de algunos contratos de arriendo (derechos de uso), se encuentran capitalizados en los proyectos en construcción correspondientes.

(\*\*) Con fecha 19 de junio el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°150 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Pampa Yolanda". Con fecha 17 de agosto el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°230 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Calama C".



**NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO (continuación)**

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

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	30 de septiembre de 2023			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	7.953	3.216	4.737	0
Entre 1 año y 3 años	19.155	9.015	0	10.140
Entre 3 años y 5 años	12.478	5.494	0	6.984
Más de 5 años	123.297	41.073	0	82.224
<b>Total</b>	<b>162.883</b>	<b>58.798</b>	<b>4.737</b>	<b>99.348</b>

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2022			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	10.796	4.380	6.416	0
Entre 1 año y 3 años	24.767	12.338	0	12.429
Entre 3 años y 5 años	16.066	7.597	0	8.469
Más de 5 años	172.248	57.981	0	114.267
<b>Total</b>	<b>223.877</b>	<b>82.296</b>	<b>6.416</b>	<b>135.165</b>

**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 Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. considera lo siguiente:

La Ley 27.430 de Reforma Tributaria, modificada por la Ley 27.468 y por la Ley 27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2018, lo siguiente:

- (a) que dicho ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del IPC que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- (b) que, respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso de que la variación de ese índice, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente; y
- (c) que el ajuste por inflación impositivo positivo o negativo, según sea el caso, correspondiente al primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2019, que se deba calcular en caso de verificarse los supuestos previstos en los acápites (a) y (b) precedentes, deberá imputarse un sexto en ese período fiscal y los cinco sextos restantes, en partes iguales, en los cinco períodos fiscales inmediatos siguientes.

La Sociedad determina el efecto del impuesto a las ganancias siguiendo el método de impuesto a las ganancias diferido, el cual consiste en el reconocimiento, como crédito o deuda, del efecto impositivo de las diferencias temporarias entre la valuación contable y la impositiva de los activos y pasivos, determinado a la tasa del 30% o 25%, y su posterior imputación a los resultados de los ejercicios en los cuales se produce la reversión de las mismas, considerando, asimismo, la posibilidad de aprovechamiento de los quebrantos impositivos en el futuro.

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**
**NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)**

Las diferencias temporarias determinan saldos activos o pasivos de impuesto a las ganancias diferido cuando su reversión futura disminuya o aumente los impuestos determinados. Cuando existen quebrantos impositivos acumulados susceptibles de disminuir ganancias impositivas futuras o el impuesto a las ganancias diferido resultante de las diferencias temporarias sea un activo, se reconocen contablemente dichos créditos, en la medida en que la Dirección de la Sociedad estime que su aprovechamiento sea probable.

Cabe mencionar que la Reforma Tributaria sancionada el 27 de diciembre de 2017 y modificada por la Ley 27.541, introduce una reducción de la alícuota impositiva del impuesto a las ganancias, que se implementará de forma gradual, según el siguiente esquema:

Período fiscal iniciado	Alícuota	
	Minima	Maxima
1° de enero de 2022	25%	35%
1° de enero de 2023	25%	35%

El efecto de la modificación gradual de la alícuota del impuesto a las ganancias mencionada anteriormente fue considerado en la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido que se originan en diferencias temporarias que se estima habrán de reversarse en los períodos en los que estén vigentes las nuevas alícuotas.

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	14.583	14.394
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	179.724	181.578
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	3.954	4.122
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	233.813	223.248
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	455	486
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	2.619	2.725
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.799	3.128
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>438.947</b>	<b>429.681</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	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	245.637	233.636
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.154
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	46.924	50.769
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	48.673	49.719
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	112.826	110.376
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	10.530	10.976
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	9.283	18.511
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>475.027</b>	<b>475.141</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

Impuestos Diferidos	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	83.994	79.161
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	120.074	124.621
<b>Neto</b>	<b>36.080</b>	<b>45.460</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	2018-2023
Argentina	2019-2023

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de septiembre de 2023 y 2022 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2023		2022		2023		2022	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>22.173</b>	<b>27,00</b>	<b>(17.936)</b>	<b>27,00</b>	<b>15.608</b>	<b>27,00</b>	<b>(2.411)</b>	<b>27,00</b>
Diferencias permanentes VP Filiales	(551)	(0,67)	(1.132)	1,69	(109)	1,18	(232)	0,13
Otras diferencias permanentes	(9.448)	(11,42)	10.202	(15,46)	(417)	25,88	11.262	(17,10)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(9.999)</b>	<b>(12,09)</b>	<b>9.070</b>	<b>(13,77)</b>	<b>(526)</b>	<b>27,06</b>	<b>11.030</b>	<b>(16,97)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>12.174</b>	<b>14,91</b>	<b>(8.866)</b>	<b>13,23</b>	<b>15.082</b>	<b>54,06</b>	<b>8.619</b>	<b>10,03</b>

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2023		2022		2023		2022	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>23.703</b>	<b>27,00</b>	<b>(15.910)</b>	<b>27,00</b>	<b>15.875</b>	<b>27,00</b>	<b>(1.719)</b>	<b>27,00</b>
Diferencias permanentes VP Filiales	(551)	(0,62)	(1.132)	1,92	(109)	0,91	(232)	0,21
Otras Diferencias Permanentes	(9.960)	(11,35)	10.435	(17,71)	(780)	20,31	11.303	(19,36)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(10.511)</b>	<b>(11,97)</b>	<b>9.303</b>	<b>(15,79)</b>	<b>(889)</b>	<b>21,22</b>	<b>11.071</b>	<b>(19,15)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>13.192</b>	<b>15,03</b>	<b>(6.607)</b>	<b>11,21</b>	<b>14.986</b>	<b>48,22</b>	<b>9.352</b>	<b>7,85</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2023		2022		2023		2022	
	Impuesto 25%	Tasa Efectiva	Impuesto 25%	Tasa Efectiva	Impuesto 25%	Tasa Efectiva	Impuesto 25%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	(1.530)	25,00	(2.026)	25,00	(267)	25,00	(692)	25,00
Otras Diferencias Permanentes	512	(8,37)	(233)	2,88	363	(5,42)	(41)	(0,72)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>512</b>	<b>(8,37)</b>	<b>(233)</b>	<b>2,88</b>	<b>363</b>	<b>(5,42)</b>	<b>(41)</b>	<b>(0,72)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>(1.018)</b>	<b>16,63</b>	<b>(2.259)</b>	<b>27,88</b>	<b>96</b>	<b>19,58</b>	<b>(733)</b>	<b>24,28</b>

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

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

Item	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	31.929	7.660	15.661	1.058
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(7.657)	269	0	12.450
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	9.285	15.092	4.512	5.042
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(19.074)	(34.159)	(2.545)	(12.172)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	(122)	(162)	(21)	(55)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(2.187)	2.434	(2.525)	2.296
<b>Total</b>	<b>12.174</b>	<b>(8.866)</b>	<b>15.082</b>	<b>8.619</b>

19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	2.187	(2.434)	2.525	(2.296)
<b>Total</b>	<b>2.187</b>	<b>(2.434)</b>	<b>2.525</b>	<b>(2.296)</b>

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de septiembre de 2023 kUSD 103.257.

Al 30 de septiembre de 2022 kUSD 50.746.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

**NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

Al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	30-09-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	202.836	1.714.404	383.061	1.392.613
Derivados de cobertura (ver nota 21)	10.293	666	0	0
<b>Total</b>	<b>213.129</b>	<b>1.715.070</b>	<b>383.061</b>	<b>1.392.613</b>

Los pasivos financieros de la compañía se encuentran descritos en detalle en las Notas 20.1 y 20.2.

**Préstamos que devengan intereses**

Clases de préstamos que devengan intereses	30-09-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	197.239	875.147	369.277	555.640
Obligaciones con público	5.597	839.257	13.784	836.973
<b>Total</b>	<b>202.836</b>	<b>1.714.404</b>	<b>383.061</b>	<b>1.392.613</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	30-09-2023	31-12-2022	30-09-2023	31-12-2022	30-09-2023	31-12-2022
										kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	1.683	0	0	237	1.683	237
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	818	0	0	115	818	115
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	45	0	0	7	45	7
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (2)	Perú	USD	Bullet	0,990	0,990	0	50.450	0	0	0	50.450
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (3)	Chile	USD	Bullet	1,660	1,660	0	30.448	0	0	0	30.448
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (4)	Chile	USD	Bullet	2,550	2,550	0	0	0	50.882	0	50.882
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (5)	Perú	USD	Bullet	2,700	2,700	0	0	0	20.362	0	20.362
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (6)	Chile	USD	Bullet	3,000	3,000	0	0	0	30.602	0	30.602
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (7)	Chile	USD	Bullet	3,150	3,150	0	0	0	50.958	0	50.958
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (8)	Chile	USD	Bullet	3,540	3,540	0	0	0	51.077	0	51.077
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (9)	Chile	USD	Bullet	4,748	4,748	0	0	1.347	2.816	1.347	2.816
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (10)	Chile	USD	Bullet	4,748	4,748	0	0	900	1.409	900	1.409
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Chile (11)	Chile	USD	Bullet	6,810	6,810	51.305	0	0	50.435	51.305	50.435
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (12)	Chile	USD	Bullet	6,280	6,280	0	0	0	25.194	0	25.194
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (13)	Chile	USD	Bullet	6,531	6,531	3.326	0	0	0	3.326	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (14)	Chile	USD	Bullet	6,990	6,990	0	0	31.375	0	31.375	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (15)	Chile	USD	Bullet	6,250	6,250	0	0	52.049	0	52.049	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (16)	Chile	USD	Bullet	7,300	7,300	0	0	37.257	0	37.257	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (17)	Chile	USD	Bullet	7,200	7,200	0	0	1.310	0	1.310	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (18)	Chile	USD	Bullet	6,230	6,230	2.821	0	0	0	2.821	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (19)	EEUU	USD	Amortizable	6,970	6,970	0	0	11.388	0	11.388	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (19)	Alemania	USD	Amortizable	6,970	6,970	0	0	1.615	0	1.615	0
76.376.043-k	Energías de Abtao S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (20)	Chile	USD	Amortizable	8,539	8,539	0	0	0	4.285	0	4.285
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Corriente Total</b>										<b>59.998</b>	<b>80.898</b>	<b>137.241</b>	<b>288.379</b>	<b>197.239</b>	<b>369.277</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

##### 20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

##### 20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (1) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BID Invest por un total de USD 125 millones descrito en la nota 20.1.2
- (2) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco de Crédito del Perú (BCP) devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 02 de febrero de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (3) Créditos de corto plazo por un total de USD 30 millones con Banco Santander devengan interés a tasa fija, con vencimiento el 06 de febrero de 2023 y se encuentran documentados 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.
- (4) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 21 de abril de 2023 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. Cabe notar que dicho crédito fue renovado el día 20 de abril de 2023 con nueva fecha de vencimiento del capital el 21 de octubre de 2024 y pago de intereses semestrales.
- (5) Crédito de corto plazo por USD 20 millones con Banco de Crédito del Perú (BCP) devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 28 de abril de 2023 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.
- (6) Crédito de corto plazo por USD 30 millones con Banco Itaú devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 28 de abril de 2023 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.
- (7) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco BCI devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 21 de mayo de 2023 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.
- (8) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, con vencimiento el 19 de mayo de 2023 y se encuentran documentados 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. Cabe notar que dicho crédito fue renovado el día 20 de abril de 2023 con nueva fecha de vencimiento del capital el 21 de octubre de 2024 y pago de intereses semestrales.
- (9) y (10) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 250 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (11) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco de Chile. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 15 de noviembre de 2023 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.
- (12) Crédito de corto plazo por USD 25 millones con Banco Santander. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 20 de mayo de 2023 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

##### 20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

##### 20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (13) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Santander por un total de USD 170 millones descrito en la nota 20.1.2
- (14) Créditos de corto plazo por un total de USD 30 millones con Banco Santander devengan interés a tasa fija, con vencimiento el 06 de febrero de 2023 y se encuentran documentados 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.
- (15) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 31 de enero de 2024 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.
- (16) Crédito verde por USD 35 millones con BCI. Devenga interés a tasa fija con vencimiento el 16 de mayo de 2024 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.
- (17) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BCI por un total de USD 50 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (18) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 100 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (19) El 20 de junio de 2023, la compañía firmó un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad con la Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial por un total de USD350 millones, el que unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KFW, alcanza un monto comprometido total de USD400 millones a 10 años plazo. El financiamiento incluye USD200 millones provistos por IFC, USD114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, US\$35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por US\$50 millones. El 28 de julio de 2023 la compañía giró los primeros USD200 millones bajo este financiamiento, quedando otros US\$200 millones a disposición de la compañía para el financiamiento de proyectos renovables. El financiamiento se paga en 19 cuotas semestrales iguales a partir del 15 de julio de 2024 y terminando el 15 de julio de 2033. El préstamo devenga una tasa variable basada en la tasa SOFR compuesta diariamente y un margen y su riesgo de tasa de interés se encuentra cubierto en un 70% con un swap de tasa de interés con Banco de Chile. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,815% anual. El financiamiento contempla el cumplimiento de ciertos indicadores de sostenibilidad, los que, de ser cumplidos, significarían una reducción del margen del préstamo en 0,2% anual a partir de 2027.
- (20) Porción corriente de la deuda del tipo financiamiento de proyecto de Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de USD 79,4 millones. La porción de corto plazo incluye dos cuotas a ser pagadas el 15 de abril de 2023 y el 15 de octubre de 2023. Este financiamiento fue prepago en su totalidad el 15 de abril de 2023.





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	3.275	1.801	12.829	9.126	57.334	62.514	73.438	73.441
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	4,510	4,510	1.593	876	6.244	4.440	27.896	30.417	35.733	35.733
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	0	0	14.891	14.782	14.891	14.782
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,748	4,748	0	0	148.253	147.977	0	0	148.253	147.977
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,748	4,748	0	0	98.835	98.652	0	0	98.835	98.652
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (3)	Chile	USD	Bullet	7,300	7,300	0	35.319	0	0	0	0	0	35.319
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Santander (4)	Chile	USD	Bullet	6,372	6,372	0	0	170.000	77.000	0	0	170.000	77.000
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (5)	Chile	USD	Bullet	6,230	6,230	0	0	100.000	0	0	0	100.000	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco BCI (6)	Chile	USD	Bullet	7,200	7,200	0	0	50.000	0	0	0	50.000	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (19)	EEUU	USD	Amortizable	6,970	6,970	36.838	0	36.838	0	87322	0	160.998	0
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (19)	Alemania	USD	Amortizable	6,970	6,970	5.264	0	5.264	0	12471	0	22.999	0
76.376.043-k	Energías de Abtao S.A.	Chile	0-E	Banco Itaú (8)	Chile	USD	Amortizable	8,539	8,539	0	75.083	0	0	0	0	0	75.083
<b>Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente Total</b>										<b>46.970</b>	<b>113.079</b>	<b>628.263</b>	<b>337.195</b>	<b>199.914</b>	<b>107.713</b>	<b>875.147</b>	<b>557.987</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

##### 20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

##### 20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (1) El 27 de agosto de 2021, la Sociedad giró en su totalidad el préstamo de US\$ 125 millones firmado con BID Invest el 23 de diciembre de 2020. El financiamiento se compone de un préstamo senior de BID Invest de US\$74 millones, US\$36 millones del Fondo Chino para la cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) y US\$15 millones de financiamiento mixto del Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). Los dos primeros tramos, por un total de US\$110 millones, se encuentran a tasa variable y son pagaderos en 16 cuotas por montos distintos comenzando el 15 de junio de 2025 y terminando el 15 de diciembre de 2032. El préstamo de US\$15 millones del CTF devenga una tasa fija de 1% anual y es pagadero en una sola cuota el 15 de diciembre de 2032. El propósito del préstamo es el de financiar la construcción, la operación y el mantenimiento del parque eólico Calama. El financiamiento contempla un innovador instrumento financiero que promueve la aceleración de las actividades de descarbonización, al monetizar el desplazamiento real de las emisiones de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) gracias al cierre anticipado de las centrales termoeléctricas de carbón cuya generación será sustituida por el parque eólico Calama. En ausencia de un mercado de créditos de carbono, la estructura de financiamiento establecerá un precio mínimo para las emisiones que se hará efectivo por medio de un menor costo de financiamiento en el préstamo del CTF.
- (2) El 26 de julio de 2022, la compañía firmó un contrato de financiamiento verde con Scotiabank por un total de USD 250 millones. El 28 de julio, la compañía giró un primer préstamo de USD 150 millones, mientras que el monto restante fue desembolsado el 7 de septiembre, ambos con pagos de intereses semestrales y con capital pagadero en una sola cuota en julio de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 2,872% anual.
- (3) El 16 de noviembre de 2022, la compañía tomó un crédito verde con BCI por USD35 millones con vencimiento el 22 de mayo de 2024 para el financiamiento de proyectos renovables. Este crédito se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas aparte del uso de fondos y con opción de prepago sin costo para la compañía.
- (4) El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El capital es pagadero en una sola cuota el 14 de diciembre de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6M más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,418% anual por dicha porción del préstamo a partir del 15 de marzo de 2023, fecha de inicio de la vigencia del derivado.
- (5) El 20 de abril de 2023, la compañía renovó los dos créditos con Scotiabank descritos en los números (4) y (8) de la nota 20.1.1, fundiéndolos en un solo financiamiento por USD100 millones con vencimiento el 21 de octubre de 2024. Este crédito 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

##### 20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

##### 20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (6) El 22 de mayo de 2023, la compañía renovó el crédito con BCI descrito en el número (17) de la nota 20.1.1, con vencimiento el 12 de noviembre de 2024. Este crédito 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.
- (7) Incluye intereses devengados y la primera cuota de capital de los financiamientos con International Finance Corporation (IFC) y Deutsche Investitions und Entwicklungsgesellschaft (DEG) por un total de USD 200 millones descritos en la nota 20.1.2.
- (8) El 15 de diciembre de 2022, la compañía asumió la deuda de largo plazo del tipo financiamiento de proyecto que mantenía Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de USD79,4 millones, de los cuales USD4,3 millones tenían vencimiento en el año 2023. Al hacerse cargo de esta deuda, EECL acordó prepagar la totalidad del capital adeudado a más tardar el 15 de octubre de 2024. El 27 de diciembre de 2022, la compañía pagó los intereses devengados a esa fecha (USD1,3 millones) y recibió una compensación de USD2,4 millones por la ruptura del contrato de swap de tasa de interés que existía con Itaú. Este préstamo devengaba una tasa de interés equivalente a LIBOR de 6 meses más 4% y tenía las restricciones habituales de financiamientos de proyecto además del aval de EECL cubriendo el servicio de la deuda. El préstamo fue prepago en su totalidad el 15 de febrero de 2023, con lo que la compañía quedó liberada de dichas restricciones.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amorti- zación	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
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	7.178	2.928	0	2.928	7.178
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>										<b>0</b>	<b>13.784</b>	<b>5.597</b>	<b>0</b>	<b>5.597</b>	<b>13.784</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	Valor Nominal	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	373.625	346.788	345.288	0	0	0	0	346.788	345.288
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	610.500	0	0	0	0	492.469	491.685	492.469	491.685
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>											<b>346.788</b>	<b>345.288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>492.469</b>	<b>491.685</b>	<b>839.257</b>	<b>836.973</b>

- (1) 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.
- (2) 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 2023 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2023

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	30-09-2023 kUSD	30-09-2023 kUSD	30-09-2023 kUSD	30-09-2023 kUSD	kUSD
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	373.625	15.750	357.875	0	0	373.625
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	610.500	17.000	34.000	34.000	525.500	610.500
<b>Total</b>										<b>984.125</b>	<b>32.750</b>	<b>391.875</b>	<b>34.000</b>	<b>525.500</b>	<b>984.125</b>

Año 2022

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	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	31-12-2022 kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,098	5,625	389.375	15.750	373.625	0	0	389.375
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	627.500	17.000	34.000	34.000	542.500	627.500
<b>Total</b>										<b>1.016.875</b>	<b>32.750</b>	<b>407.625</b>	<b>34.000</b>	<b>542.500</b>	<b>1.016.875</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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	30-09-2023				31-12-2022			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD
Cobertura flujos de caja	12.672	13.103	10.293	666	17.865	5.055	0	0
<b>Total</b>	<b>12.672</b>	<b>13.103</b>	<b>10.293</b>	<b>666</b>	<b>17.865</b>	<b>5.055</b>	<b>0</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
			30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Costos en pesos (CLP)	147.000	108.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	2.060	0	Flujos de caja
Swap	Precio Commodity	Contratos de energía	198.000	0	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Tasas de Interés	534.000	294.000	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de septiembre de 2023 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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	30-09-2023	30-09-2023	31-12-2022	31-12-2022
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	32	32	31	31
Saldos en Bancos	26.084	26.084	47.322	47.322
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	197.019	197.019	85.012	85.012
<b>Activos financieros</b>				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	542.616	542.616	546.365	546.365
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	7.236	7.236	5.532	5.532
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	1.928.199	743.286	1.775.674	754.857
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	319.326	319.326	229.766	229.766
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	89.807	89.807	59.504	59.504

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-09-2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	25.775	25.775	0	0
<b>Total</b>	<b>25.775</b>	<b>25.775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31-12-2022	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	22.920	22.920	0	0
<b>Total</b>	<b>22.920</b>	<b>22.920</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>





**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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 2023 y al 31 de diciembre de 2022, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

Pasivos por arrendamientos	30-09-2023		31-12-2022	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Leasing NIIF 16	4.737	99.348	6.416	135.165
<b>Total</b>	<b>4.737</b>	<b>99.348</b>	<b>6.416</b>	<b>135.165</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.1 Pasivos por Arrendamientos, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total		
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	14	53	46	24	60	77
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	45	122	177	180	222	302
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	32	87	126	128	158	215
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales (**)	UF	Anual	3,810	3,810	0	152	0	225	0	377
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	217	30	0	63	217	93
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	169	176	488	506	657	682
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	90	94	260	270	350	364
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	89	240	295	301	384	541
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	13	22	28	29	41	51
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	69	9	0	20	69	29
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	10	28	58	60	68	88
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	10	27	81	83	91	110
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	2	6	21	22	23	28
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Arrendadores de Vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	136	141	410	419	546	560
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales (**)	UF	Anual	3,010	3,010	0	460	0	381	0	841
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	415	743	779	615	1.194	1.358
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	84	84	175	169	259	253
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Arrendadores de Vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	8	9	25	26	33	35
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	35	83	36	0	71	83
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	10	10	16	30	26	40
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	3	133	229	119	232	252
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Arrendadores de Vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	9	9	27	28	36	37
<b>Pasivos por Arrendamientos, Total</b>								<b>1.460</b>	<b>2.718</b>	<b>3.277</b>	<b>3.698</b>	<b>4.737</b>	<b>6.416</b>

(\*\*) Con fecha 19 de junio el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°150 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Pampa Yolanda". Con fecha 17 de agosto el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°230 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Calama C".



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	152	153	113	114	929	1.041	1.194	1.308
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	571	581	418	425	6.006	6.562	6.995	7.568
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	408	415	298	303	4.287	4.683	4.993	5.401
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales (**)	UF	Anual	3,810	3,810	0	727	0	532	0	8.210	0	9.469
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	195	205	142	150	4.088	4.313	4.425	4.668
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	2.043	2.118	1.323	1.497	0	450	3.366	4.065
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	1.126	1.154	738	836	0	250	1.864	2.240
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	937	961	672	688	16.524	17.793	18.133	19.442
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	91	92	66	67	671	744	828	903
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	65	68	49	52	813	858	927	978
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	186	190	132	136	1.831	2.003	2.149	2.329
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	256	263	182	187	1.717	1.910	2.155	2.360
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	67	69	48	49	413	461	528	579
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Arrendadores de vehiculos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	139	579	0	0	0	0	139	579
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales (**)	UF	Anual	3,010	3,010	0	1.212	0	870	0	23.914	0	25.996
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	2.291	1.957	1.645	1.405	43.063	38.617	46.999	41.979
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	754	732	555	538	1.173	1.386	2.482	2.656
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Arrendadores de Vehículos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	8	35	0	0	0	0	8	35
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	119	119	91	93	621	706	831	918
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	CLP	Mensual	2,960	2,960	0	17	0	0	0	0	0	17
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	723	744	512	527	88	366	1.323	1.637
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Arrendadores de vehiculos S.A.	UF	Mensual	0,800	0,800	9	38	0	0	0	0	9	38
<b>Pasivos por Arrendamientos, Total</b>								<b>10.140</b>	<b>12.429</b>	<b>6.984</b>	<b>8.469</b>	<b>82.224</b>	<b>114.267</b>	<b>99.348</b>	<b>135.165</b>

(\*\*) Con fecha 19 de junio el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°150 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Pampa Yolanda". Con fecha 17 de agosto el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°230 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Calama C".



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS

##### Política de Gestión de Riesgos Financieros

El sector de energía está sujeto a condiciones económicas, políticas, regulatorias, sociales y competitivas diversas y cambiantes. Como parte del desarrollo normal del negocio, nuestra compañía se encuentra expuesta a una serie de factores de riesgo, tanto operacionales como financieros, que pueden impactar nuestro desempeño y condición financiera, y que son monitoreados periódica y cercanamente por cada “*Risk Owner*” de los distintos procesos de la compañía y coordinados por las Áreas de Planificación y Control de Gestión de la empresa.

En ENGIE Energía Chile tenemos procedimientos de Gestión de Riesgos en los que se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos que es actualizada y revisada una vez al año. El monitoreo del avance de los planes de acción, junto con la actualización de los riesgos, es realizado de forma permanente en el marco del proceso denominado “*ERM*” o “*Enterprise Risk Management*” el cual tiene como objetivo preservar y mejorar de forma continua el valor, la reputación y la motivación interna de la empresa, fomentando un nivel de “*risk-taking*” que sea razonable en términos sociales, humanos y legales; aceptable para los “*stakeholders*” y económicamente sustentable.

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 ENGIE Energía Chile en relación con 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, operaciones de leasing financiero, depósitos a plazo e instrumentos financieros derivados.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 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.

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 es acotada. 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 reliquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. Este rezago en la recaudación de cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por las diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se ha visto incrementado 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, y por la ley MPC aprobada en agosto de 2022. Estas disposiciones han originado un aumento en las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras, cuyo ritmo de aumento y posterior recuperación dependerán en gran medida del comportamiento de los tipos de cambio y los precios de combustibles entre otras variables. Para enfrentar este riesgo y mitigar sus efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA. El día 29 de enero de 2021 Chile Electricity PEC SpA colocó bonos en el mercado internacional bajo el formato 144 A/Reg S por un monto de USD 489 millones, de los cuales destinó una parte para comprar las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de enero de 2020 y el remanente para comprar las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de julio de 2020. El día 30 de junio de 2021, EECL concretó la venta de las cuentas por cobrar correspondientes al decreto de Precio de Nudo Promedio de enero de 2021 a Chile Electricity PEC SpA que obtuvo financiamiento por medio de una colocación privada bajo el formato 4a2 con la participación de Allianz, BID Invest y Goldman Sachs. Una vez publicados los respectivos siguientes decretos de precio de nudo, se realizaron transacciones similares el 4 de marzo de 2022 para el cuarto grupo de cuentas por cobrar, el 14 de julio de 2022 para el quinto grupo de cuentas por cobrar y el 12 de mayo de 2023 para el sexto grupo. Al ser ventas en dólares, a un descuento y sin recurso a las compañías generadoras, EECL y EMR pudieron reducir su exposición al tipo de cambio y el riesgo de crédito asociado a estas cuentas por cobrar y lograron recuperar liquidez, a costa de un descuento que ha tenido impactos en los estados financieros de 2021, 2022 y 2023. En 2021, este costo financiero ascendió a USD 51 millones, en 2022 llegó a los USD 15,4 millones y en 2023 alcanzó USD 12,6 millones. Con esto, los gastos financieros totales del programa PEC-1 ascendieron a USD 79,1 millones. El 30 de agosto de 2022 se concretó la primera venta del programa PEC-2 que no estuvo sujeta a descuentos financieros.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

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

El 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 o vinculados al dólar, 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 y algunos contratos de servicio, con contratos "forward". Al 30 de septiembre de 2023, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares "forward" con bancos por un monto nocional total de USD 138 millones con vencimientos mensuales de entre USD 6 y USD 12 millones por mes entre septiembre de 2023 y diciembre de 2024 con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, sobre los resultados financieros de la empresa. Por otra parte, la empresa ha 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, 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. Actualmente, existen contratos de venta de dólares forward por un monto nocional total de USD 92 millones para cubrir pagos periódicos en UF a contratistas del proyecto Lomas de Taltal. Estos derivados fueron tomados con Banco de Chile y cubren flujos de pago periódicos entre marzo de 2023 y marzo de 2025.

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Política de Inversiones de Excedentes de Caja de la Compañía estipula 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 una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 30 de septiembre de 2023, un 92,8% 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.

La Sociedad presenta una exposición al riesgo cambiario de naturaleza puramente contable relacionada a los contratos de concesiones de uso oneroso u otros tipos de contratos tales como arriendo de flotas de vehículos que se consideran como arrendamientos financieros bajo la norma IFRS16. Estos contratos comprenden activos por derechos de uso que corresponden a activos no monetarios que se registran a su costo inicial en dólares, la moneda funcional de la compañía. Su contrapartida corresponde a pasivos monetarios que reflejan el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. La mayor parte de estos pasivos están denominados en Unidades de Fomento (UF) o Unidades Tributarias Mensuales (UTM). Por tratarse de pasivos monetarios, éstos se reajustan periódicamente y se convierten a dólares al tipo de cambio observado al cierre de cada ejercicio contable. En definitiva, el pasivo denominado en CLP, UF o UTM está sujeto a reajustes periódicos, quedando expuesto a fluctuaciones en los tipos de cambio, mientras que el activo queda fijo en dólares. Este descalce puede dar origen a utilidades o pérdidas contables en nuestros estados de resultados. Sin embargo, financieramente, el valor del activo por derechos de uso está íntimamente relacionado con el valor del pasivo, ya que ambos deberían reflejar el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. Al 30 de septiembre de 2023, los pasivos por arrendamientos denominados en monedas distintas al dólar ascendían a la cantidad de USD 104 millones.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 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 monto notional acordado.

Para minimizar el riesgo de fluctuaciones en las tasas de interés, procuramos mantener nuestra deuda financiera a tasas de interés fijas, excepto por una porción de la deuda equivalente a los niveles de saldo de efectivo de la compañía que se invierten a tasas de interés que fluctúan en línea con los movimientos de la tasa base de los pasivos a tasa variable. Al 30 de septiembre de 2023, un 84,5% de nuestra deuda financiera estaba a tasa fija o cubierta por derivados, mientras que un 15,5% (USD 110 millones del financiamiento con BID Invest, USD 75 millones del préstamo con Scotiabank, USD 51 millones del préstamo con Santander y USD 60 millones del financiamiento del IFC y DEG) de la deuda financiera, sin considerar las obligaciones por leasing bajo IFRS16, se encontraba a tasa variable.

Tasa de Interés	30-09-2023	31-12-2022
Tasa de interés fija	84,50%	87,70%
Tasa de interés variable	15,50%	12,30%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

##### 23.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022 EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

##### 23.3 Riesgo de Precio de Combustibles

Importamos una porción significativa de nuestro suministro de combustibles a través de contratos de corto, mediano y largo plazo, haciéndonos vulnerables a potenciales insuficiencias de suministro o incumplimientos de parte de nuestros proveedores. Asimismo, adquirimos una porción significativa del carbón, gas natural y otros combustibles a un número limitado de proveedores. Si cualquiera de nuestros proveedores relevantes sufriera una disrupción en su cadena de producción o fuera incapaz de cumplir sus obligaciones bajo los contratos de suministro, podríamos vernos forzados a adquirir a mayores precios, ya sea el mismo combustible o un sustituto, y podríamos ser incapaces de ajustar el precio de la electricidad vendida según los mecanismos de ajuste de tarifas incluidos en nuestros contratos con clientes, con la consiguiente reducción en nuestros márgenes operacionales. Este riesgo se ha materializado a inicios de 2023 debido que el principal proveedor de gas natural licuado no confirmó la provisión de suministro para el año 2023 bajo uno de los contratos a largo plazo por un volumen total cercano a 13,2 TBtu, exponiendo a la compañía a buscar fuentes alternativas de suministro de combustible y a iniciar acciones legales.

ENGIE Energía Chile 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, gas natural licuado y petróleo diésel con precios internacionales que fluctúan de acuerdo con factores de mercado ajenos al control de la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayor parte mediante contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón, tales como API 2, API 10 o Newcastle. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (ULSD o Brent). La compañía cuenta con contratos de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub y ha realizado compras de GNL en el mercado spot.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 23.3 Riesgo de Precio de Combustibles (continuación)

El precio y la disponibilidad de los combustibles son factores 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. Históricamente, 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 producción y suministro de energía con sus ingresos por ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas de ciertos contratos a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, con lo que ha aumentado temporalmente 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 todos los contratos de suministro indexados a la inflación. En el pasado, 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 y ha implementado una estrategia de cobertura para 2024 para cubrir su exposición larga a Henry Hub. Entre 2021 y el primer semestre de 2023 se pudo constatar la materialización de este riesgo. En nuestro país, los años hidrológicos 2021-22 y 2022-23 fueron extremadamente secos, extendiéndose estas condiciones de sequía hasta el mes de junio de 2023, con la consiguiente disminución en la generación hidráulica. Esto coincidió con dificultades en el suministro de carbón y gas natural debido al alza en la demanda junto a restricciones en la producción mundial de dichos combustibles, así como dificultades en los fletes, lo que se tradujo en alzas de precios a niveles muy altos. Posteriormente, a causa de la guerra entre Rusia y Ucrania los precios del gas y del carbón llegaron a niveles nunca vistos.

Por consiguiente, hasta el primer semestre de 2023, los costos medios de generación propia y los costos marginales del sistema alcanzaron niveles muy superiores a los de años anteriores, reflejándose en la reducción de los márgenes operacionales del negocio eléctrico. Cabe mencionar que los costos marginales también se han visto afectados por otros factores tales como desacoples, congestión en los sistemas de transmisión, e indisponibilidad de centrales de generación. La Compañía mitiga parcialmente su exposición al riesgo de fluctuaciones en los precios de los combustibles a través de (i) la firma de contratos de suministro con otras generadoras del sistema que han permitido reducir sus compras de energía al mercado spot (3,2 TWh contratados para 2023, por sobre los 2,1 TWh contratados en 2022) y, por ende, su exposición al costo marginal; (ii) sus contratos de suministro de GNL de largo plazo y compras de GNL en el mercado spot; (iii) la entrada en operaciones de nuevos proyectos de generación de energía renovable que reduce la dependencia de combustibles fósiles, (iv) adquisiciones de activos renovables no contratados en áreas con mayor exposición al costo marginal y (v) el traspaso de los mayores costos a tarifas finales. Posibles incumplimientos de términos contractuales por parte de nuestros proveedores en el suministro de gas natural licuado o carbón también exponen a la Compañía a sustituir su generación de energía con combustibles alternativos o bien con mayores compras de energía en el mercado spot, aumentando su exposición a las variables que determinan los costos marginales del sistema.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 23.4 Riesgo de Crédito

##### **Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos**

Estamos expuestos al riesgo de crédito en el curso normal de nuestro negocio y al momento de invertir nuestros saldos de caja. En nuestro negocio de generación eléctrica, nuestros principales clientes son grandes compañías mineras de reconocida solvencia que por lo general presentan un bajo nivel de riesgo; sin embargo, dichas compañías se encuentran afectas a la variación de los precios mundiales del cobre y otras materias primas, así como a la disminución o el agotamiento de recursos mineros u otros problemas operacionales, climáticos, laborales, sociales, ambientales, políticos y tributarios. Aunque nuestros clientes han demostrado una gran fortaleza para enfrentar ciclos adversos, nuestra Compañía lleva a cabo revisiones periódicas de los riesgos comerciales.

Por otra parte, contamos con clientes regulados que proporcionan suministro a clientes residenciales y comerciales, y cuyo riesgo de crédito es bajo, aunque se ha podido observar retrasos en los pagos de clientes regulados de menor tamaño, tales como cooperativas. Un menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales podría afectar nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja. Si bien la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas promulgada en noviembre de 2019 no ha afectado significativamente nuestros ingresos según se reconocen en el estado de resultados, sí ha impactado negativamente nuestro flujo de caja con el consiguiente costo financiero asociado a un mayor nivel de capital de trabajo. Para enfrentar este riesgo y mitigar los efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA. Entre el 8 de febrero de 2021 y el 12 de mayo de 2023, la compañía concretó 6 operaciones de venta de cuentas por cobrar correspondientes a los decretos de Precio de Nudo Promedio de enero de 2020, julio de 2020, enero de 2021, julio de 2021, enero de 2022 y julio de 2022 por un valor total nominal de USD 272,9 millones, recibiendo recursos líquidos por USD 193,8 millones y reportando un costo financiero total de USD 79,1 millones. Con la promulgación de la Ley MPC, se han seguido generando saldos a cobrar por el diferencial entre el precio estabilizado (PEC) y las tarifas contractuales. Con la publicación del decreto de Precio de Nudo Promedio de julio 2022 y la Resolución Exenta que sentó las bases para aplicación efectiva de la Ley, la Tesorería ha comenzado a emitir Documentos de Pago que la Compañía puede vender bajo un mecanismo similar al implementado para la ley PEC, pero esta vez sin asumir costos por descuentos financieros. El diferimiento en la recaudación producto del retraso en la publicación de decretos ha afectado significativamente la liquidez y el endeudamiento de la compañía. La primera venta de Documentos de Pago se concretó el 30 de agosto de 2023, mediante la cual la compañía recibió recursos líquidos por un valor total de USD 208 millones.

En años anteriores la industria eléctrica comenzó a evolucionar hacia una mayor atomización de su base de clientes debido a la facultad de consumidores con demandas entre 500kV y 5MW de contratar su suministro de energía directamente con empresas generadoras en lugar de hacerlo con empresas distribuidoras de energía. A raíz de esta desintermediación, la empresa firmó contratos con clientes comerciales e industriales más pequeños que podrían tener un mayor riesgo de crédito. Para mitigar este riesgo, la compañía puso en práctica una política de riesgo de contraparte comercial que, entre otras cosas, exige una revisión del riesgo de crédito antes de la firma de contratos de energía. A la fecha, los contratos con pequeños y medianos clientes comerciales e industriales representan un porcentaje menor de nuestra cartera de contratos y la compañía dejó de comercializar activamente este segmento con el fin de equilibrar su portafolio de contratos y reducir su posición compradora en el mercado spot de energía.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 23.4 Riesgo de Crédito (continuación)

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, las que exigen la asignación de clasificaciones de riesgo para cada cliente. Tanto los límites de crédito, las clasificaciones de riesgo, como las políticas son revisados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función de su desempeño, considerando los diferentes factores de riesgo a los que están expuestos. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes, efectuándose provisiones según las normas de IFRS 9 en que a cada cuenta por cobrar se le asigna una probabilidad de incumplimiento y un porcentaje de pérdida en caso de incumplimiento. 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.

Por su posición contractual, la Compañía es normalmente uno de los principales pagadores netos dentro de la cadena de pagos del sector eléctrico chileno. Si bien está expuesta a morosidades o incumplimientos de pago de operadores del sector eléctrico, estos montos representan un porcentaje relativamente menor de la recaudación mensual. Incumplimientos por parte de otros operadores del sistema eléctrico podrían exponer a la Compañía a aumentar volúmenes de venta a clientes regulados a las tarifas de sus contratos vigentes. Situaciones de insolvencia de otros operadores del sector eléctrico con quienes la compañía mantiene contratos de suministro para reducir su exposición al mercado spot podrían exponer a la compañía a retomar su exposición compradora en el mercado spot.

Nuestra política de inversiones contempla invertir nuestros recursos de caja en el corto plazo con instituciones con grado de inversión. También consideramos el riesgo financiero de nuestras contrapartes al momento de tomar instrumentos derivados de cobertura de tipo de cambio o de tasa de interés, y contamos con límites máximos para inversiones con cada contraparte para el manejo y diversificación de nuestro riesgo de crédito.

##### 23.5 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 23.6 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.

La liquidez de la Compañía se ha visto afectada por la ley de precio estabilizado al cliente regulado ya que esta ley limita la recaudación completa estipulada en los contratos de suministro con compañías distribuidoras, acumulándose saldos que se estiman en aproximadamente USD287,5 millones al 30 de septiembre de 2023. Si bien la deuda de corto plazo de la compañía se encuentra actualmente en niveles superiores a los reportados en ejercicios anteriores, durante el último trimestre la sociedad ha reducido su deuda con vencimiento menor a un año y se encuentra abocada a extender el perfil de vencimiento medio de su deuda. La Compañía cuenta con acceso abierto a los mercados financieros que le permiten enfrentar sus compromisos comerciales y financieros de corto plazo. Para hacer frente a las necesidades de financiamiento de proyectos de energía renovable y de refinanciación de pasivos, la compañía firmó un préstamo a 10 años plazo por un valor total de USD400 millones con los bancos de desarrollo, IFC y DEG. Asimismo, la empresa ha comenzado a monetizar cuentas por cobrar a compañías distribuidoras originadas por la segunda ley de estabilización de precios a clientes regulados (ley MPC), bajo los mecanismos acordados con el Banco Interamericano de Desarrollo. El 30 de agosto de 2023, la compañía recibió fondos por USD208 millones incluyendo intereses. Estos fondos, y los que la compañía espera recibir durante el transcurso del último trimestre de 2023 y el año 2024 y que alcanzarían un valor estimado de más de USD250 millones, permitirán restaurar la liquidez de la compañía y extender el perfil de vencimientos de su deuda.

Las acciones de pago, renovación, y toma de deudas se encuentran detalladas en la Nota 20 de estos estados financieros así como en el Análisis Razonado de los Estados Financieros."



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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

##### 23.7 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).

##### 23.8 Clasificación de Riesgo

Al 30 de septiembre de 2023, 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, el 31 de marzo de 2023, Standard & Poor's cambió la perspectiva de la calificación de Estable a Negativa, manteniendo la clasificación de solvencia en BBB. El 11 de septiembre de 2023, Standard and Poor's volvió a otorgar perspectiva Estable a la clasificación de riesgo de ENGIE Energía Chile, en consideración a la mejoría en la liquidez de la compañía. En octubre de 2022 Fitch Ratings rebajó la clasificación internacional de la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile de BBB+ a BBB, manteniendo la perspectiva estable. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, en octubre de 2022 Fitch Ratings rebajó la clasificación de solvencia de la compañía a AA-, con perspectiva Estable, en tanto en diciembre de 2022 Feller Rate ratificó la clasificación en AA- con perspectiva Estable. 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 2023 (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>30-09-2023</b>	<b>31-12-2022</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	123.323	27.980
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	167.315	163.005
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	28.688	38.781
<b>Total</b>	<b>319.326</b>	<b>229.766</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 2023 (no auditado)

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

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-09-2023 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	137.367	9.620	9.892	9.471	55.242	0	221.592	30
Servicios	97.431	0	0	0	0	0	97.431	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total</b>	<b>234.798</b>	<b>9.620</b>	<b>9.892</b>	<b>9.471</b>	<b>55.242</b>	<b>0</b>	<b>319.023</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-09-2023 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	6	5	0	0	0	0	11
Servicios	292	0	0	0	0	0	292
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>298</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>303</b>

Los montos por pagar entre los 31 y 365 días corresponden a extensión del plazo de pago de obligaciones con proveedores de combustibles.

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2022 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	91.656	0	0	0	0	0	91.656	30
Servicios	134.589	0	0	0	0	0	134.589	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total</b>	<b>226.245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>226.245</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2022 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	725	725	0	5	4	36	1.495
Servicios	220	182	3	1.489	114	18	2.026
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>945</b>	<b>907</b>	<b>3</b>	<b>1.494</b>	<b>118</b>	<b>54</b>	<b>3.521</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 2023 (no auditado)

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

<b>Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados</b>	<b>30-09-2023 kUSD</b>	<b>31-12-2022 kUSD</b>
Provisión de Vacaciones	6.951	7.080
Provisión Bonificación Anual	4.731	6.058
Descuentos Previsionales y de Salud	932	920
Retención Impuestos	490	724
Otras Remuneraciones	18	391
<b>Total</b>	<b>13.122</b>	<b>15.173</b>

**NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

<b>Otros Pasivos no Financieros, Corrientes</b>	<b>30-09-2023 kUSD</b>	<b>31-12-2022 kUSD</b>
IVA débito fiscal	3.609	4.646
Impuestos de retención	585	632
Ingresos anticipados (1)	10.468	1
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (2)	0	198
<b>Total</b>	<b>14.662</b>	<b>5.477</b>

(1) Corresponde a cobros de Cargo Unico facturados y que aún no son traspasados a clientes finales.

(2) 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.

<b>Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes</b>	<b>30-09-2023 kUSD</b>	<b>31-12-2022 kUSD</b>
Ingresos garantías	81	81
<b>Total</b>	<b>81</b>	<b>81</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	152	351
Movimiento	(152)	(199)
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>152</b>
(1) Ver Nota 40.5 c)		
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	0	198
Movimiento	0	(198)
<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Provisión Desmantelamiento</b>		
Saldo Inicial	145.711	57.997
Movimiento (*)	3.051	87.714
<b>Subtotal</b>	<b>148.762</b>	<b>145.711</b>
<b>Otros</b>		
Saldo Inicial	4.000	0
Movimiento	0	4.000
<b>Subtotal</b>	<b>4.000</b>	<b>4.000</b>
<b>Total</b>	<b>152.762</b>	<b>149.863</b>

(\*) Provisión Desmantelamiento

El Grupo ENGIE está trabajando para llegar hacia el "Net Zero Carbon" en el año 2045.

Para la actualización de la provisión de desmantelamiento, se consideraron todas las unidades de generación térmica y las evaluaciones fueron actualizadas al cierre del 2022.

Adicionalmente se incorporaron a la provisión las unidades renovables Parque Eólico Calama, Parque Solar Capricornio y Parque Solar Tamaya,





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

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	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Indemnización por Años de Servicio	41	46
<b>Total</b>	<b>41</b>	<b>46</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	46	47
Pagos del Periodo	0	0
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(5)	(1)
<b>Total</b>	<b>41</b>	<b>46</b>

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2023	31-12-2022	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	30-09-2023	31-12-2022
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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### 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 2023.

Otras Reservas del Patrimonio	30-09-2023	31-12-2022
	kUSD	kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Saldo de inversión por toma de control filial (2)	47.912	47.912
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	30.401	31.088
<b>Total</b>	<b>405.356</b>	<b>406.043</b>

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina SpA., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., 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 de 2020 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 distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable al 30 de septiembre de 2023 fue de kUSD 69.498.

#### 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 2023 (no auditado)

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Definición (ver nota 3.13)

Ingresos Ordinarios	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	1.553.546	1.268.816	469.513	461.770
Venta y transporte de gas	67.966	41.308	12.695	11.750
Venta de Combustible	46	667	2	342
Venta de peajes (1)	82.055	76.635	26.123	21.650
Arriendo instalaciones	966	867	291	286
Servicios Portuarios (2)	5.452	7.031	1.687	2.586
Recupero Siniestro Planta Solar Capricornio	1.340	0	0	0
Otras ventas - ingresos	4.544	3.606	1.645	1.299
<b>Total</b>	<b>1.715.915</b>	<b>1.398.930</b>	<b>511.956</b>	<b>499.683</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			
	2023		2022		2023		2022	
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Regulados (Centro Sur SEN)	483.176	28,16%	398.422	28,48%	136.135	26,59%	148.974	29,81%
Grupo CODELCO	331.608	19,33%	279.664	19,99%	107.849	21,07%	104.765	20,97%
Regulados EMEL	179.992	10,49%	163.024	11,65%	50.285	9,82%	58.995	11,81%
Grupo AMSA (1)	128.233	7,47%	119.514	8,54%	43.729	8,54%	38.587	7,72%
Grupo GLENCORE	84.854	4,95%	76.564	5,47%	29.771	5,82%	28.363	5,68%
El Abra	65.566	3,82%	60.184	4,30%	21.012	4,10%	21.810	4,36%
Otros clientes	442.486	25,78%	301.558	21,57%	123.175	24,06%	98.189	19,65%
<b>Total Ventas</b>	<b>1.715.915</b>	<b>100,00%</b>	<b>1.398.930</b>	<b>100,00%</b>	<b>511.956</b>	<b>100,00%</b>	<b>499.683</b>	<b>100,00%</b>

(1) Bajo Grupo AMSA se incluyen transacciones comerciales con las compañías operadas por este grupo: Minera Michilla SpA, Minera Centinela y Minera Antucoya.

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	1.553.546	1.268.816	469.513	461.770
Otros ingresos	162.369	130.114	42.443	37.913
<b>Total Ventas</b>	<b>1.715.915</b>	<b>1.398.930</b>	<b>511.956</b>	<b>499.683</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	492.177	493.224	120.714	161.657
Costos de energía y potencia	632.857	588.095	189.229	213.064
Sueldos y salarios	18.827	19.228	6.566	6.717
Beneficios anuales	7.944	4.061	2.321	1.564
Otros beneficios del personal	6.296	6.906	2.040	1.747
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	65.330	19.307	13.946	7.450
Transporte de Gas	0	187	(10)	62
Servicio Muelle	8.193	8.497	2.492	3.594
Servicios de Mantenición y Reparación	27.304	13.064	10.102	5.960
Servicios de Terceros	29.579	20.338	9.710	8.873
Asesorías y Honorarios	1.520	728	814	322
Operación y Mantenimiento Gasoductos	461	553	120	155
Costo Peaje	55.255	49.625	10.667	14.995
Depreciación propiedad, planta y equipo	117.177	121.866	39.250	42.765
Amortización activos derecho de uso	1.632	1.515	551	512
Depreciación repuestos	1.608	(195)	305	-422
Amortización Intangibles	12.220	12.221	4.073	4.074
Contribuciones y patentes	4.602	3.806	1.684	1.292
Seguros	24.957	20.958	9.173	7.528
Otros egresos	12.086	16.812	4.778	7.376
<b>Total</b>	<b>1.520.036</b>	<b>1.400.807</b>	<b>428.525</b>	<b>489.285</b>

NOTA 32 – 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	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Venta de agua	2.131	1.900	721	606
Recupero incobrables	338	398	192	28
Deudas Incobrables	344	579	2.334	6.158
Venta de repuestos	0	105	0	38
Recupero Final Siniestro Laja - EMR	0	475	0	0
Recupero Siniestro Planta Solar Capricornio	4.360	0	0	0
Otros Ingresos	8.714	4.678	1.331	1.390
<b>Total</b>	<b>15.887</b>	<b>8.135</b>	<b>4.578</b>	<b>8.220</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD		
Sueldos y salarios	7.525	10.082	2.963	3.359
Beneficios anuales	3.234	2.589	1.000	808
Otros beneficios del personal	1.618	3.318	640	1.082
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	13.907	8.012	4.602	3.005
Depreciación propiedad, planta y equipo	2.247	2.165	805	829
Amortización activos derecho de uso	1.574	827	345	276
Contribuciones y patentes	(992)	249	(1.271)	87
Seguros	25	23	1	-3
Otros	4.760	3.222	1.706	901
<b>Total</b>	<b>33.912</b>	<b>30.501</b>	<b>10.791</b>	<b>10.344</b>

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del personal	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	26.352	29.310	9.529	10.076
Beneficios anuales	11.178	6.650	3.321	2.372
Otros beneficios del personal	7.914	10.224	2.680	2.829
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
<b>Total</b>	<b>45.469</b>	<b>46.209</b>	<b>15.530</b>	<b>15.277</b>

NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Baja propiedades, planta y equipo, Planta Solar Capricornio (1)	7.718	0	0	0
Baja activos por derecho de uso (2)	3.160	0	(437)	0
Baja propiedades, planta y equipo	2.058	0	0	0
Costo venta repuestos	0	4.535	0	4.517
Gastos por cargo público	0	0	0	(147)
Deterioro económico (Ver Nota 11 y Nota 17)	0	(3.926)	0	(3.926)
<b>Total</b>	<b>12.936</b>	<b>609</b>	<b>(437)</b>	<b>444</b>

(1) Corresponde a la baja parcial del Proyecto Planta Solar Capricornio asociado al Siniestro en etapa de construcción, el valor recuperado se indica en las Notas 30 y 32.

(2) Con fecha 19 de junio el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°150 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Pampa Yolanda". Con fecha 17 de agosto el Ministerio de Bienes Nacionales emitió la resolución exenta N°230 que declara extinguida la concesión onerosa del terreno llamado "Calama C".



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

Ingresos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD		
Intereses financieros	20.196	15.238	14.019	13.475
<b>Total</b>	<b>20.196</b>	<b>15.238</b>	<b>14.019</b>	<b>13.475</b>

**NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

Costos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses financieros	96.511	51.393	29.487	25.841
Intereses financieros leasing	5.103	4.760	1.701	1.587
<b>Total</b>	<b>101.614</b>	<b>56.153</b>	<b>31.188</b>	<b>27.428</b>

El aumento de USD 45,5 millones del gasto financiero en los primeros nueve meses de 2023 en comparación con el mismo período del año anterior se debió principalmente al aumento en la deuda financiera durante 2022 para solventar las inversiones en proyectos renovables, los mayores costos de operación y la acumulación de cuentas por cobrar por el mecanismo de estabilización de precios a clientes regulados. La variación en el gasto financiero también se debió al efecto que tuvo en resultados la venta y cesión de los saldos generados a favor de Engie por la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica (Ley N°21.185 de noviembre 2019 – “PEC-1”). El diferencial entre el monto nominal de saldos vendidos y el precio de compra, que incluye el descuento aplicado y gastos de la transacción, se registró como gasto financiero. En los primeros nueve meses de 2023 este gasto alcanzó USD 12,6 millones, en tanto en los primeros nueve meses de 2022 se registraron USD 15,4 millones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 38 – 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 2023 y 2022.

Diferencias de Cambio	Monedas	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2023 kUSD	2022 kUSD	2023 kUSD	2022 kUSD
<b>Activos</b>					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(5.471)	(42.755)	(7.164)	(29.980)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	8.071	41.671	4.853	30.049
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	943	(110)	877	(191)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(4.580)	(9.156)	(5.644)	(5.348)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	(6)	(37)	(15)	(17)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	0	(1)	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	0	0	0	3
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(731)	(52)	(630)	126
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	1.312	113	1.310	(33)
Otros Activos No Financieros	CLP	(12.990)	(13.414)	(22.894)	(3.190)
Otros Activos No Financieros	EUR	34	538	(36)	(56)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(91)	(62)	0	(28)
Otros Activos No Financieros	UF	0	(4)	0	1
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	(120)	(415)	(303)	(85)
Otros Activos No Financieros, No Corriente	UF	(2)	0	(18)	0
<b>Total Activos</b>		<b>(13.631)</b>	<b>(23.684)</b>	<b>(29.664)</b>	<b>(8.749)</b>
<b>Pasivos</b>					
Pasivos por Arrendamientos, Corriente	CLP	258	(725)	(178)	(357)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	1.834	31.432	24.546	12.263
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	90	608	140	509
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(5)	6	6	11
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	0	(1)	0	0
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	352	100	615	(127)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	3	0	1	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	(401)	(180)	0	(116)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	0	165	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	EUR	0	1	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	0	1	0	(1)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	866	3.100	2.760	769
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(232)	(316)	0	(141)
Pasivos por Arrendamientos, No Corriente	CLP	6.980	(16.547)	(2.402)	(8.148)
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(60)	579	857	154
Otras Provisiones	Peso Argentino	78	172	0	67
<b>Total Pasivos</b>		<b>9.763</b>	<b>18.230</b>	<b>26.510</b>	<b>4.883</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>(3.868)</b>	<b>(5.454)</b>	<b>(3.154)</b>	<b>(3.866)</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION**

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2023	2022	2023	2022
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	69.498	(58.164)	42.652	(17.752)
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	69.498	(58.164)	42.652	(17.752)
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 0,066</b>	<b>(USD 0,055)</b>	<b>USD 0,040</b>	<b>(USD 0,017)</b>

**Accionistas de la Sociedad**

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de septiembre de 2023	Número de Acciones	Participación
ENGIE Austral S.A.	631.924.219	59,99%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	40.775.693	3,87%
Banco de Chile por cuenta de State Street	26.820.203	2,55%
Compass Small Cap Chile Fondo de Inversion	17.542.137	1,67%
BCI Corredores de Bolsa S.A.	17.275.498	1,64%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	16.808.624	1,60%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	16.504.511	1,57%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo C	11.707.492	1,11%
BANCHILE Corredores de Bolsa S.A.	11.497.425	1,09%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	11.041.766	1,05%
BICE Inversiones Corredores de Bolsa S.A.	11.000.597	1,04%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	10.029.740	0,95%
Otros accionistas	230.381.871	21,87%
<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 2023 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

40.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	187.937	196.638
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	37.472	38.030
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	23.604	17.891
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	9.450	6.400
Albemarle Limitada	Boleta de Garantía	7.731	1.546
Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante	Póliza de Garantía	2.027	2.044
Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Boleta de Garantía	2.000	2.000
Sierra Gorda Sociedad Contractual	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Transec S.A.	Boleta de Garantía	1.255	1.258
CGE Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	1.100	1.100
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Boleta de Garantía	1.058	1.058
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	771	849
SQM Salar S.A.	Boleta de Garantía	700	0
Dirección Regional de Vialidad, Región Antofagasta y Tarapacá	Boleta de Garantía	548	556
Transec Holdings Rentas Limitada	Boleta de Garantía	255	258
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Boleta de Garantía	170	172
Cia.Exploradora y Explotadora Minera Chileno Rumana S.A.	Boleta de Garantía	165	0
Enel Distribución Chile S.A.	Boleta de Garantía	127	129
ENAEX Servicios S.A.	Boleta de Garantía	122	64
Eólica La Estrella SpA	Boleta de Garantía	104	106
Colbun Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	85	86
Compañía General de Electricidad S.A.	Boleta de Garantía	85	86
Don Goyo Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	85	86
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Boleta de Garantía	85	86
Cooperación Nacional del Cobre Codelco	Boleta de Garantía	47	48
Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames	Boleta de Garantía	47	47
Hospital San José del Carmen	Boleta de Garantía	45	45
Andes Solar SpA	Boleta de Garantía	40	0
Hospital Dr. Juan Noé Crevanni	Boleta de Garantía	38	38
Hospital San Pablo	Boleta de Garantía	37	37
Complejo Metalúrgico Altonorte S.A.	Boleta de Garantía	35	36
Hospital Provincial del Huasco	Boleta de Garantía	18	18
Hospital Dr. Marcos Macuada	Boleta de Garantía	9	9
Fundación Tiempos Nuevos	Boleta de Garantía	6	6
CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez	Boleta de Garantía	4	4
<b>Total</b>		<b>278.762</b>	<b>272.231</b>

No se cuenta con activos comprometidos.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**

**40.2 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	
		30-09-2023 kUSD	31-12-2022 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	294.310	297.499
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	324.906	327.519
<b>Total</b>		<b>635.216</b>	<b>641.018</b>

**40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros**

Nombre		30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.</b>			
Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	63.710	0
Sungrow Power Supply Co.Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	89.967	0
Strabag	Garantía fiel cumplimiento contrato	15.148	0
Siemens Gesa Renewable Energy S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	11.065	11.065
OHL Industrial Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	5.189	9.719
Siemens Energy Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	8.163	4.053
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.440	1.802
B. Bosch S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	975	2.172
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	1.500
Elecnor Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.640	1.653
Global Energy Services Siemsa S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	4.275	1.652
Ima Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.440	1.507
Albemarle Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	1.546
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.058	0
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	923	966
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	245	256
Flesan Minería S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	220	223
Sungrow Power Supply Co.SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	221	221
Import. y Servicios Advanced Computing Tech. S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	98	100
Engineering Construction Co., Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	21
Aguas de Antofagasta S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	850
Promet Servicios SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	6.506	0
Ingeniería y Const.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.327	0
SK Engineering & Construction Co	Garantía fiel cumplimiento contrato	21.334	0
Energía Eólica CJR Wind Chile Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.959	
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	118	75
Varios	Cumplimiento de contratos en general	6.232	5.837
<b>Sub total</b>		<b>256.753</b>	<b>45.218</b>
<b>A favor de Electroandina SpA.</b>			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	244	190
Varios	Cumplimiento de contratos en general	63	99
<b>Sub total</b>		<b>307</b>	<b>289</b>

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**
**NOTA 40– GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**
**40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros (continuación)**

Nombre		30-09-2023	31-12-2022
		kUSD	kUSD
<b>A favor de Central Termoeléctrica Andina SpA.</b>			
Ima Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	720	754
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	182	125
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	300
Varios	Cumplimiento de contratos en general	157	234
<b>Sub total</b>		<b>1.059</b>	<b>1.413</b>
<b>A favor de Inversiones Hornitos SpA.</b>			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	200.000
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23	23
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	182	125
Inneria Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	88
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	134	129
<b>Sub total</b>		<b>339</b>	<b>200.365</b>
<b>A favor de Edelnor Transmisión S.A.</b>			
Copiapó Solar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	3.639	0
Hyosung Heavy industries corporation	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.573	0
Kalpataru Power Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	121	0
ABG Abengoa Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	683
El Sol de Vallenar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	424
Grid Solutions Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	24
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	121
B.Bosch S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	225	225
Nortcontrol Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	63	64
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	64	0
Globaltec Servicios y Construccion Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	368	0
Soc.de Ingenieria de la Energia Flow Energy	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	216	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	202	0
<b>Sub total</b>		<b>6.471</b>	<b>1.541</b>
<b>A favor de Gasoducto Nor Andino SpA</b>			
Arrendadora de Vehiculos S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	15	15
<b>Sub total</b>		<b>15</b>	<b>15</b>
<b>A favor de Eólica Monte Redondo SpA</b>			
Ingeteam Power Technology S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	630	639
Pine SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	257	257
Asesoría Forestal Integral Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	43	43
Transportes José Carrasco Retamal E.I.R.L.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	4
GGP Servicios Industriales SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	24	25
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	55	67
<b>Sub total</b>		<b>1.009</b>	<b>1.035</b>
<b>A favor de Solar Los Loros SpA</b>			
GGP Servicios Industriales SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	14	15
Emerson Electric	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	97	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4	3
<b>Sub total</b>		<b>115</b>	<b>18</b>
<b>Total</b>		<b>266.068</b>	<b>249.894</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 40– GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

##### 40.4 Restricciones

Al 30 de septiembre de 2023, la Compañía registraba créditos de corto plazo por un total de USD 165 millones con los bancos BCI, Banco Santander, Banco de Chile y Banco Estado según se detalla en la Nota 20.1.1. Estos préstamos devengan intereses a tasa fija, y se encuentran documentados 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.

Al 30 de septiembre de 2023, 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 quiebre pagado 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 adquirientes 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.

La deuda bancaria de mediano y largo plazo ascendía a USD 895 millones al 30 de septiembre de 2023 (USD 125 millones con BID Invest, USD 250 millones con Scotiabank, USD 170 millones de un crédito sindicado de Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo, USD 100 millones con Scotiabank, USD 50 millones con BCI y USD 175 millones con IFC más USD 25 millones con DEG . Estos financiamientos se describen en los párrafos que siguen.

El 23 de diciembre de 2020, EECL firmó un contrato de crédito por USD 125.000.000 con BID Invest, el cual se compone de un préstamo senior de BID Invest y el Fondo Chino para cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) de USD 110.000.000 y un financiamiento de USD 15.000.000 provisto por el Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). El 27 de agosto de 2021, la Compa a giró la totalidad de dichos préstamos.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

##### 40.4 Restricciones (continuación)

El 26 de julio de 2022, EECL firmó un contrato de crédito por USD 250.000.000 con Scotiabank, el cual fue girado en dos desembolsos, el primero por USD 150.000.000 el día 28 de julio de 2022 y el segundo por USD 100.000.000 el día 7 de septiembre de 2022. Ambos créditos contemplan pagos de intereses semestrales en los meses de enero y julio de cada año, con un único pago de capital el 26 de julio de 2027. Los préstamos devengan intereses a tasa variable equivalente a la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen. El día 19 de agosto de 2022, EECL firmó dos contratos del tipo swap de tasa de interés con Banco de Chile sobre un monto notional equivalente al 70% de estos préstamos; es decir, por un total de USD 175.000.000, con el objetivo de fijar la tasa base de los préstamos y de esta forma proteger el flujo de caja de la compañía del riesgo de alza en las tasas de interés de mercado. La tasa base fija que se obtuvo con estas operaciones fue de 2,874% anual.

El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD 170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD 77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD 93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,418% anual para dicha porción del préstamo. Durante 2023, el Banco Santander asignó porciones de este financiamiento, quedando cinco acreedores con porciones de USD 34 millones cada uno: Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo.

El 20 de abril de 2023, la compañía renovó los dos créditos con Scotiabank descritos en los números (4) y (8) de la nota 20.1.1, fundiéndolos en un solo financiamiento por USD100 millones con vencimiento el 21 de octubre de 2024. Este crédito 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.

El 22 de mayo de 2023, la compañía renovó un crédito de USD50 millones con BCI descrito en el número (17) de la nota 20.1.1, extendiendo su vencimiento al 12 de noviembre de 2024. Este crédito se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, con opción de prepago y sin restricciones financieras ni operativas salvo el uso de los fondos que debe ser asignado a proyectos verdes.

El 15 de diciembre de 2022, la compañía garantizó la deuda de largo plazo del tipo financiamiento de proyecto que mantenía Energías de Abtao S.A. (dueña del Parque Eólico San Pedro 2) con los bancos Itaú, Consorcio Seguros de Vida y Banco Consorcio por un total de USD 79,4 millones, de los cuales USD 4,3 millones tenían vencimiento en el año 2023. El 15 de febrero de 2023, la compañía prepagó la totalidad de los montos adeudados, quedando libre de las garantías y restricciones que imponía este financiamiento.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

##### 40.4 Restricciones (continuación)

La Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial anunció la firma de un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad para ENGIE Energía Chile S.A. (ENGIE Chile). Este financiamiento, unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KfW, alcanza un monto comprometido total de USD 400 millones a 10 años plazo. El propósito de este financiamiento es el de financiar inversiones en proyectos renovables, en línea con el plan de transformación energética de la Compañía, ayudando a la Compañía a pasar de la generación de energía en base a combustibles fósiles a la generación de energía renovable, y a la instalación de sistemas de almacenamiento (Battery Energy Storage System - BESS). El financiamiento incluye USD 200 millones provistos por IFC, USD 114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, USD 35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por USD 50 millones. El día 28 de julio de 2023 la compañía recibió recursos por un total de USD 200 millones bajo el financiamiento con IFC y DEG, quedando otros USD 200 millones a disposición de la compañía para el financiamiento de proyectos renovables.

Tanto los préstamos de IFC/DEG, BID Invest como los créditos de largo plazo de Scotiabank y Banco Santander imponen ciertas restricciones habituales para este tipo de financiamientos. Entre ellas se encuentran 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 firma del contrato de crédito (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 firma del contrato de crédito 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, los contratos consideran restricciones a transacciones del tipo leaseback así como también limitaciones al cambio de control efectivo de la sociedad. Un cambio de control, sin la aprobación del nuevo controlador por parte del acreedor, gatilla un prepago obligatorio de la deuda. Estos cuatro contratos de crédito corresponden a financiamientos verdes; es decir, los fondos provenientes de ellos deberán usarse en proyectos de inversión de generación renovable o de transmisión eléctrica que califiquen como verdes bajo estándares internacionales. Estos financiamientos también exigen la mantención de ciertos niveles mínimos de capacidad instalada de generación y de contratos de suministro de energía durante la vida de los préstamos. Ninguno de los pasivos financieros de la compañía tiene covenants financieros ni gatillos de eventos de incumplimiento por cambios en la clasificación de riesgo.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

##### 40.5 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 SpA., Inversiones Hornitos SpA. y Electroandina SpA. 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. El 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. Luego, el 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 10 de noviembre de 2020 se realizaron los alegatos de ambas partes y la causa quedó en acuerdo. Sentencia de fecha 30 de julio de 2021 rechaza la apelación de EECL, CTH, CTA y Electroandina, y el 15 de diciembre de 2021 los demandantes solicitan reanudación de la tramitación de la causa. El 24 de enero de 2022 se resolvió suspender el término probatorio por 45 días hábiles, hasta el 16 de marzo de 2022.

El término probatorio se encuentra vencido y no existen diligencias probatorias pendientes. Por tanto, se estima que a finales del mes de abril debería presentarse por las partes el correspondiente escrito de observaciones a la prueba con lo cual el Tribunal quedará en condiciones de dictar la sentencia definitiva.

Con fecha 15 de mayo de 2023, el tribunal citó a las partes a oír sentencia de primera instancia.

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.



**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)****NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)****40.5 Otras Contingencias (continuación)**

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

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

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

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

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

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

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

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

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



**NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)****40.5 Otras Contingencias (continuación)**

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

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

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

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

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

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

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:



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

#### NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

##### 40.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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.

Con fecha 14 de abril de 2023, el TFN dictó sentencia favorable para Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. revocando la resolución de fecha 27 de octubre de 2006 emitida por el ente fiscal que exigía el pago del impuesto a las ganancias correspondiente al período fiscal 2002.

La AFIP había apelado esta sentencia, pero recientemente presentaron un escrito desistiendo parcialmente de su apelación. Sin perjuicio de lo anterior, el Fisco se desiste de apelar el tema de fondo y sólo mantiene la apelación por las costas. En consecuencia, la revocación del reclamo del fisco quedó firme, por lo que ya no pueden cuestionar la aplicación del ajuste por inflación impositivo de ese período.

Contestamos la apelación, en la cual donde solicitamos que se mantengan las costas a cargo del fisco por ser la parte vencida en el juicio. El expediente fue recibido por la Cámara de Apelaciones el 26 de septiembre y se encuentra a despacho para resolver la imposición de costas.

#### NOTA 41 – DOTACION

Al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022, 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 2023	Año 2022
Generación	185	371	2	558	548
Transmisión	55	63	0	118	107
Administración y Apoyo	215	92	0	307	238
<b>Total</b>	<b>455</b>	<b>526</b>	<b>2</b>	<b>983</b>	<b>893</b>

#### NOTA 42 – SANCIONES

En el periodo 2023 y el ejercicio 2022, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

**NOTA 43 – 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, monitoreos biológicos y estudios ambientales 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 2023, se realizó una nueva auditoría anual de mantención del Sistema de Gestión con la casa Certificadora AENOR, identificándose 6 no conformidades menores y 1 no conformidad mayor. Se presentó de un plan de acción correctivo que ha sido validado por AENOR manteniéndose la certificación por un nuevo periodo.

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. En diciembre 2021 se obtuvo la operación comercial del parque eólico Calama, en enero 2022 la operación comercial de la planta solar de Tamaya; en noviembre 2022 la operación comercial de la planta solar Capricornio y en marzo 2023 la operación comercial del parque solar Coya. Además, durante el 1er trimestre del 2023 se dio inicio a la integración medioambiental del parque Eólico San Pedro, definiendo un programa de trabajo para adecuar a los estándares ambientales de la organización.

EECL informó a las autoridades eléctricas el retiro de las unidades 12-13, siendo autorizadas su desconexión para abril 2019. El retiro efectivo de estas unidades se concretó con fecha 7 de junio 2019 y actualmente estas unidades han sido desmanteladas y se ha completado la disposición de los residuos. En junio 2022 se desconectó del SEN la unidad N°14 de Central Tocopilla y con fecha 30 de septiembre 2022 se desconectó la unidad N°15. Dentro del plan de transformación de ENGIE, durante este trimestre se logró obtener resoluciones favorables en los cuales el SEA de Antofagasta indicó, mediante respectivas resoluciones, que los proyectos Condensadores Síncronos de Tocopilla y Mejillones, y la continuidad operacional de la grúa de Tocopilla no requieren ingresar al SEIA.

La norma de emisiones de centrales termoeléctricas que regula material particulado, dióxido de azufre y óxido de nitrógeno se ha cumplido en el año 2022 en todas las unidades generadoras de Central Tocopilla y Central Mejillones, de acuerdo a los informes emitidos por la División de Fiscalización de la SMA.

Todas las unidades generadoras cuentan con sistemas de monitoreo continuo de emisiones (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 periodo de un año más. Las validaciones anuales de los CEMS correspondientes al año 2023 ya han sido iniciadas y ejecutadas de acuerdo al programa definido. Debido al bajo despacho de las unidades generadoras, el programa original de validación de los CEMS ha sido modificado.

En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidad de respaldo) se instaló, validó y certificó un CEMS para cuantificar las emisiones afectas a la norma de emisión para Centrales Termoeléctricas e implementó un sistema DENOX, permitiendo levantar la restricción de no operar mas del 10% de las horas en el año. La SMA emitió la RE N° 1929 en noviembre 2022 certificando el CEMS de la unidad TG3.

**NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)**

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 del año 2022 ya han sido informadas, validadas y se pagaron USD 17.866.910. La disminución del 35% en el pago de impuesto respecto de las emisiones del año 2021 obedece a una menor generación de energía en base a unidades térmicas.

Durante el año 2022 se han efectuado 8 inspecciones ambientales / sanitarias y 7 requerimientos de información por parte de las autoridades ambientales, no identificándose desviaciones en materia ambiental y solo en 3 inspecciones se iniciaron sumario sanitario por desviaciones operacionales en las bodegas de sustancias peligrosas y patios de residuos. En todos los sumarios, se presentaron los informes de descargos. A la fecha solo se han resuelto dos de estos sumarios, aplicándose multas por un total de 24 UTM. En el año 2023 han existido 2 fiscalizaciones sanitarias en Central Tocopilla, iniciándose proceso de sumario sanitario y presentándose informes de descargos en ambas. A la fecha solo se ha resuelto uno de estos sumarios, aplicándose una multa de 25 UTM. Todas la multas ya han sido pagadas.

La Sociedad, el día 13 de agosto del año 2021 tuvo un incidente socio ambiental por una emisión visible de ceniza desde la unidad N°1 de Central Térmica Mejillones. El evento fue controlado y recuperado casi la totalidad del material derramado. Este evento fue informado a la Superintendencia del Medio Ambiente, la cual efectuó un requerimiento de información adicional. Actualmente este incidente está en investigación por la SMA, no existiendo a la fecha nuevos requerimientos de información o diligencias asociadas a este evento. Durante el periodo enero a septiembre 2023 no se han reportados incidentes medioambientales a las autoridades.

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. La demanda obedece al florecimiento algal registrado durante los meses de verano en el reservorio del rio 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. En marzo 2022 el Tercer Tribunal Ambiental inspeccionó la Central Laja y tres sectores en el reservorio, observando en terreno el agua clara, presencia de peces y aves, e inexistencia de malos olores y de floraciones algales. El Acta de esta inspección ya ha sido recepcionada por la empresa. Posteriormente, se realizó una audiencia de conciliación solicitada por la empresa y el Tercer Tribunal Ambiental emitió las bases de conciliación con los objetivos técnicos y sociales para resolver esta demanda. En noviembre 2022 se presentó una propuesta de plan de acción a la parte demandante, no existiendo observaciones a la fecha. El plazo para presentar el acuerdo de conciliación se ha postergado para fines de marzo 2023. Durante el 1er trimestre 2023 los demandantes informaron que no seguirán con el proceso de conciliación, solicitándose al Tribunal Ambiental que actúe como mediador. En el 2do trimestre se realizó el juicio ambiental (pruebas y alegatos), encontrándose actualmente en etapa de fallo por parte del Tribunal Ambiental.

El 27 de octubre 2022 fuimos notificado de una demanda por reparación ambiental de la instalación donde operó la central Diesel Iquique ante el Primer Tribunal Ambiental bajo el Rol D-17-2022. La demanda obedece a la afectación a las componentes suelo y agua producto de la operación de la instalación. Actualmente, se desarrollan los estudios para establecer el estado de la instalación y medidas de limpieza requeridas. En marzo 2023 se realizó la etapa de pruebas y alegatos de ambas partes, con declaraciones de testigos expertos, quedando en revisión por parte del Tribunal Ambiental las siguientes diligencias. Durante el 2do trimestre se finalizó el retiro de residuos sólidos y se logró monitorear las aguas, determinándose que estas no presentan presencia de hidrocarburos. Toda esta información se puso en conocimiento del tribunal ambiental.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2023, 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 SpA.	100,00%	35.485	19.892	55.377	5.788	0	5.788	4.816	(2.688)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	19.859	46.889	66.748	3.145	15.921	19.066	15.006	4.036
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	2.135	28.009	30.144	449	8.204	8.653	2	(5.100)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	100,00%	111.361	524.475	635.836	45.158	179.385	224.543	243.540	74.057
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	14.376	67.473	81.849	32.614	38.307	70.921	13.497	3.129
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	90.589	248.645	339.234	131.412	67.340	198.752	40.638	(15.758)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	2.959	42.798	45.757	446	5.706	6.152	1.836	(170)
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	46	0	46	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	0
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	17.553	111.189	128.742	1.700	38.756	40.456	11.975	3.861
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	23.783	14.506	38.289	4.195	41.370	45.565	3.906	(2.908)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	1.598	9.439	11.037	54	11.861	11.915	1.044	(209)
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	1.598	9.424	11.022	50	11.796	11.846	1.044	(206)
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	10.776	23.415	34.191	1.303	24.277	25.580	6.826	1.012
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	15.252	47.912	63.164	2.783	70.101	72.884	5.520	(1.680)
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	100,00%	0	1.031	1.031	10	0	10	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2022 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 SpA.	100,00%	39.290	20.383	59.673	7.396	0	7.396	15.149	238
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	12.919	52.521	65.440	4.196	17.598	21.794	15.804	(7.214)
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	2.017	3.203	5.220	305	8.802	9.107	4	(14.337)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	100,00%	98.039	544.257	642.296	47.731	257.329	305.060	276.565	(14.154)
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.551	47.998	53.549	20.716	25.034	45.750	13.312	2.263
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	89.137	258.381	347.518	124.748	66.530	191.278	105.284	(62.575)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	3.960	42.933	46.893	1.423	5.695	7.118	3.706	1.243
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	46	0	46	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	2
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	137	0	137	0	2
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	8.571	116.183	124.754	1.942	38.387	40.329	19.673	10.252
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	30.442	13.829	44.271	5.923	42.715	48.638	29	(136)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	1.205	10.273	11.478	208	11.940	12.148	0	(67)
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	946	10.280	11.226	(48)	11.892	11.844	0	(61)
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	3.223	24.025	27.248	5.267	14.382	19.649	659	589
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	26.286	51.012	77.298	1.541	83.535	85.076	0	(145)



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (no auditado)**

**NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES**

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de octubre de 2023 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 2023 (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 2023			Porcentaje de Participación Año 2022		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
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 SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.019.239-2	Eolica Monte Redondo SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	88,8900	11,1100	100,0000	78,9146	21,0854	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	100,0000	0,0000	100,0000
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales 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
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI 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
76.114.213-5	Alba Pacifico SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.229-1	Alba Andes SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.239-9	Alba SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.376.043-K	Rio Alto SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	99,9990	0,0010	100,0000
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros 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 2023 (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	
					30-09-2023 Directo	31-12-2022 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 2023 (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	30-09-2023	31-12-2022
		kUSD	kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	207.619	124.015
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	15.313	7.656
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	176	361
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	27	333
Otros activos financieros Corriente	USD	13.605	17.865
Activos por impuestos corrientes	USD	21.650	33.993
Activos por impuestos corrientes	Peso Argentino	842	1.186
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	388	5.586
Inventarios corrientes	USD	203.705	258.469
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	393	213
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	6.843	5.319
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	184.685	128.800
Otros activos no financieros	USD	56.235	30.009
Otros activos no financieros	Peso Argentino	22	206
Otros activos no financieros	Euro	986	1.265
Otros activos no financieros	UF	175	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	211.047	206.207
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	43.564	14.354
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Euro	473	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	3	6
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos financieros No Corriente	USD	13.103	5.055
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	287.509	325.778
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	15.681	14.787
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	0	1
Otros activos no financieros no corriente	USD	23.196	16.912
Otros activos no financieros no corriente	UF	164	167
Activos por impuestos diferidos	USD	83.994	79.161
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	130.338	124.313
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	160.019	172.239
Plusvalía	USD	16.319	15.913
Propiedades, planta y equipo	USD	2.816.826	2.576.582
Activos por derecho de uso	USD	124.350	161.490
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>4.392.039</b>	<b>4.168.107</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>244.343</b>	<b>156.610</b>
	<b>Euro</b>	<b>1.635</b>	<b>1.626</b>
	<b>UF</b>	<b>359</b>	<b>187</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>894</b>	<b>1.731</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>4.639.270</b>	<b>4.328.261</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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	
		30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	37.981	6.288	1.387	1.261
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	UF	8	48	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Euro	80	169	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	14.385	0	0	12.560
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	14.651	5.263	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	11	16	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	0	66	0	132
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	4.940	3.040	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	31.502	40.744	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	184	403	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	255	95	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	209.589	179.547	64.713	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	8.143	5.937	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	13.122	15.173	0	0
Otros pasivos financieros	USD	65.553	94.682	147.576	288.379
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	84	84	175	169
Pasivos por arrendamientos corrientes	\$ no reajutable	10	10	16	30
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.349	2.438	2.811	3.356
Pasivos por arrendamientos corrientes	Otras monedas	17	186	275	143
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>327.592</b>	<b>280.667</b>	<b>213.851</b>	<b>302.501</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>59.285</b>	<b>61.190</b>	<b>16</b>	<b>30</b>
	<b>Euro</b>	<b>5.020</b>	<b>3.209</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>9.500</b>	<b>8.423</b>	<b>2.811</b>	<b>3.356</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>266</b>	<b>111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>201</b>	<b>589</b>	<b>275</b>	<b>143</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>401.864</b>	<b>354.189</b>	<b>216.953</b>	<b>306.030</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2023 (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	
		30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD	30-09-2023 kUSD	31-12-2022 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	9.651	10.251	10.603	11.203	99.820	103.167
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	4.175	3.883	5.052	4.700	41.124	43.155
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	394.424	456.020	628.263	337.195	692.383	599.398
Pasivos por arrendamientos	USD	754	732	555	538	1.173	1.386
Pasivos por arrendamientos	\$ no reajutable	0	17	0	0	0	0
Pasivos por arrendamientos	UF	8.511	10.783	5.804	7.290	80.034	111.474
Pasivos por arrendamientos	Otras monedas	875	897	625	641	1.017	1.407
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	41	46
Otras provisiones no corrientes	USD	37.459	37.351	0	0	115.303	112.360
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	0	152	0	0	0	0
Otros pasivos no financieros, no corrientes	USD	81	81	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>446.544</b>	<b>508.318</b>	<b>644.473</b>	<b>353.636</b>	<b>949.803</b>	<b>859.466</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>41</b>	<b>46</b>
	<b>UF</b>	<b>8.511</b>	<b>10.783</b>	<b>5.804</b>	<b>7.290</b>	<b>80.034</b>	<b>111.474</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>0</b>	<b>152</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras monedas</b>	<b>875</b>	<b>897</b>	<b>625</b>	<b>641</b>	<b>1.017</b>	<b>1.407</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>455.930</b>	<b>520.167</b>	<b>650.902</b>	<b>361.567</b>	<b>1.030.895</b>	<b>972.393</b>