



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

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 Intermedio
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 2017

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 IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS..... | 16 |
| 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 Moneda Funcional y de Presentación | 20 |
| 2.8 Periodo Contable..... | 21 |
| 2.9 Conversión de Moneda Extranjera..... | 21 |
| NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS | 22 |
| 3.1 Propiedades, Plantas y Equipos..... | 22 |
| 3.2 Plusvalía Comprada | 23 |
| 3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes | 24 |
| 3.4 Activos Intangibles | 24 |
| 3.5 Deterioro de Activos..... | 25 |
| 3.6 Arrendamiento de Activos..... | 26 |
| 3.7 Instrumentos Financieros..... | 26 |
| 3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable | 26 |
| 3.7.2 Activos financieros | 27 |
| 3.7.3 Pasivos financieros | 28 |
| 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura | 28 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

| | |
|---|----|
| 3.8 Inventarios..... | 29 |
| 3.9 Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Actividades Interrumpidas..... | 30 |
| 3.10 Provisiones | 30 |
| 3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares..... | 30 |
| 3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente..... | 30 |
| 3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos | 31 |
| 3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos | 31 |
| 3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción..... | 32 |
| 3.15 Dividendos..... | 32 |
| 3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 32 |
| 3.17 Segmentos de Operación | 33 |
| 3.18 Pasivos y Activos Contingentes | 33 |
| NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO | 34 |
| 4.1 Descripción del Negocio..... | 34 |
| 4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico | 34 |
| 4.3 Tipos de clientes..... | 35 |
| 4.4 Principales Activos..... | 35 |
| 4.5 Energías Renovables..... | 36 |
| NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS | 37 |
| 5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras..... | 37 |
| 5.2 Venta de subsidiarias | 37 |
| NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO | 38 |
| 6.1 Disponible..... | 38 |
| 6.2 Depósitos a Plazo..... | 39 |
| 6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 40 |
| NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS..... | 41 |
| 7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija..... | 41 |
| NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES | 41 |
| NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR | 42 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

| | |
|--|----|
| 9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes..... | 42 |
| 9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes..... | 42 |
| NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS | 46 |
| 10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia..... | 46 |
| 10.2 Personal Clave de la Gerencia | 47 |
| 10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente | 48 |
| 10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente..... | 48 |
| 10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes..... | 49 |
| 10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes | 49 |
| 10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas | 50 |
| NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES | 52 |
| NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES | 53 |
| NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE..... | 54 |
| NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION | 55 |
| NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA | 57 |
| NOTA 16 – PLUSVALIA | 59 |
| NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS..... | 60 |
| NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS | 65 |
| 18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: | 65 |
| 18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:..... | 65 |
| 18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: (continuación) | 66 |
| 18.3 Conciliación Tasa Efectiva | 66 |
| 18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo | 67 |
| NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS..... | 68 |
| NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA | 71 |
| NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS | 74 |
| 21.1 Riesgos de Mercado | 74 |
| 21.2 Riesgo de Precio de Acciones | 75 |
| 21.3 Riesgo de Precio de Combustibles | 75 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

| | |
|---|----|
| 21.4 Riesgo de Crédito | 76 |
| 21.5 Deudores por Venta | 76 |
| 21.6 Activos Financieros y Derivados | 76 |
| 21.7 Riesgo de Liquidez | 76 |
| 21.8 Seguros | 77 |
| 21.9 Clasificación de Riesgo | 77 |
| NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR | 78 |
| NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS | 80 |
| NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS..... | 81 |
| NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES..... | 82 |
| NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS | 82 |
| NOTA 27 – PATRIMONIO | 83 |
| 27.1 Política de Dividendos | 83 |
| 27.2 Gestión de Capital | 84 |
| NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS..... | 85 |
| NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS | 86 |
| NOTA 30 – COSTOS DE VENTA | 87 |
| NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION..... | 88 |
| NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION | 88 |
| NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL..... | 88 |
| NOTA 34 – OTROS GASTOS-INGRESOS..... | 89 |
| NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS | 89 |
| NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS..... | 89 |
| NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO..... | 90 |
| NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION..... | 91 |
| NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS | 92 |
| 39.1 Garantías Directas | 92 |
| 39.2 Garantías Indirectas | 92 |
| 39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros | 93 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

| | |
|--|-----|
| 39.4 Restricciones | 94 |
| 39.5 Otras Contingencias | 94 |
| NOTA 40 – DOTACION | 97 |
| NOTA 41 – SANCIONES..... | 97 |
| NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE | 97 |
| NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES..... | 99 |
| NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES | 100 |
| ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 101 |
| ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA | 102 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

| ACTIVOS | Nota | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|------|--------------------|--------------------|
| Activos Corrientes | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 6 | 86.963 | 278.276 |
| Otros activos financieros corrientes | 7-20 | 2.979 | 3.281 |
| Otros activos no financieros corrientes | 8 | 29.200 | 34.802 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | 9 | 112.489 | 98.565 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | 10 | 5.003 | 6.024 |
| Inventarios corrientes | 11 | 166.573 | 177.136 |
| Activos por impuestos corrientes, corriente | 12 | 27.615 | 36.148 |
| Activos Corrientes, Total | | 430.822 | 634.232 |
| Activos No Corrientes | | | |
| Otros activos financieros no corrientes | 7 | 0 | 0 |
| Otros activos no financieros no corrientes | 13 | 12.391 | 13.910 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | 9 | 249 | 248 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes | 10 | 56.681 | 33.913 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | 14 | 77.307 | 83.350 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía | 15 | 259.752 | 272.653 |
| Plusvalía | 16 | 25.099 | 25.099 |
| Propiedades, planta y equipo | 17 | 2.442.212 | 2.206.772 |
| Activos por impuestos diferidos | 18 | 43.411 | 42.901 |
| Activos No Corrientes, Total | | 2.917.102 | 2.678.846 |
| Activos, Total | | 3.347.924 | 3.313.078 |

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 2017

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

| PATRIMONIO Y PASIVOS | Nota | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|-------|------------------|------------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Pasivos Corrientes | | | |
| Otros pasivos financieros corrientes | 19-20 | 82.160 | 17.433 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 22 | 145.044 | 157.972 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 10 | 21.024 | 30.600 |
| Pasivos por impuestos corrientes | 12 | 26.280 | 64.378 |
| Provisiones corrientes por beneficios a los empleados | 23 | 16.505 | 20.167 |
| Otros pasivos no financieros corrientes | 24 | 3.263 | 1.633 |
| Pasivos Corrientes, Total | | 294.276 | 292.183 |
| Pasivos No Corrientes | | | |
| Otros pasivos financieros no corrientes | 19-20 | 730.675 | 731.439 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes | 10 | 587 | 752 |
| Otras provisiones no corrientes | 25 | 8.645 | 8.954 |
| Pasivo por impuestos diferidos | 18 | 266.947 | 268.332 |
| Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados | 26 | 255 | 240 |
| Otros pasivos no financieros no corrientes | 24 | 5.012 | 5.012 |
| Pasivos, No Corrientes, Total | | 1.012.121 | 1.014.729 |
| Total Pasivos | | 1.306.397 | 1.306.912 |
| Patrimonio | | | |
| Capital Emitido | | 1.043.728 | 1.043.728 |
| Ganancias acumuladas | | 603.976 | 555.462 |
| Otras Reservas | 27 | 319.230 | 323.335 |
| Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora | | 1.966.934 | 1.922.525 |
| Participaciones No Controladoras | 28 | 74.593 | 83.641 |
| Patrimonio Total | | 2.041.527 | 2.006.166 |
| Patrimonio y Pasivos, Total | | 3.347.924 | 3.313.078 |

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 2017

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de Septiembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función | Nota | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|--|------|------------------|----------------|------------------|---------------|
| | | 2017 kUSD | 2016 kUSD | 2017 kUSD | 2016 kUSD |
| Ingresos de actividades ordinarias | 29 | 782.175 | 717.859 | 251.734 | 246.763 |
| Costo de ventas | 30 | (658.829) | (580.863) | (216.660) | (196.762) |
| Ganancia bruta | | 123.346 | 136.996 | 35.074 | 50.001 |
| Otros ingresos | 31 | 15.363 | 205.824 | 3.309 | 4.358 |
| Gastos de administración | 32 | (29.120) | (23.311) | (11.690) | (9.611) |
| Otros gastos e ingresos, por función | 34 | (1.361) | (24.099) | (1.092) | (2.248) |
| Ganancia por actividades de operación | | 108.228 | 295.410 | 25.601 | 42.500 |
| Ingresos financieros | 35 | 1.909 | 1.722 | 21 | 524 |
| Costos financieros | 36 | (10.014) | (22.638) | (2.259) | (6.814) |
| Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 14 | 608 | 53.818 | 191 | 343 |
| Diferencias de cambio | 37 | 392 | 2.376 | 1.460 | 1.334 |
| Ganancia, antes de Impuesto | | 101.123 | 330.688 | 25.014 | 37.887 |
| Gasto por impuestos, operaciones continuadas | 18 | (26.173) | (68.272) | (6.181) | (10.175) |
| Ganancia procedente de operaciones | | 74.950 | 262.416 | 18.833 | 27.712 |
| Ganancia, atribuible a | | | | | |
| Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora | | 69.305 | 260.580 | 18.146 | 27.014 |
| Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras | 28 | 5.645 | 1.836 | 687 | 698 |
| Ganancias por acción | | | | | |
| Ganancia del ejercicio | | 69.305 | 260.580 | 18.146 | 27.014 |
| Ganancia por acción básica en operaciones | 38 | USD 0,066 | USD 0,247 | USD 0,017 | USD 0,026 |

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 2017

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de Septiembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Otro resultado integral | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|----------------|------------------|---------------|
| | 2017 kUSD | 2016 kUSD | 2017 kUSD | 2016 kUSD |
| Ganancia | 74.950 | 262.416 | 18.833 | 27.712 |
| Coberturas del flujo de efectivo | | | | |
| Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos | (3.381) | 29.513 | (3.428) | 2.940 |
| Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral | | | | |
| Impuesto a las ganancias (pérdidas) relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral | (724) | (4.555) | (209) | 218 |
| Otro resultado integral | (4.105) | 24.958 | (3.637) | 3.158 |
| Resultado Integral | 70.845 | 287.374 | 15.196 | 30.870 |
| Resultado Integral atribuible a: | | | | |
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora | 65.200 | 285.538 | 14.509 | 30.172 |
| Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras | 5.645 | 1.836 | 687 | 698 |
| Resultado Integral Total | 70.845 | 287.374 | 15.196 | 30.870 |

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 2017

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de Septiembre de 2017 y 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

| Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo | Nota | 30-09-2017 kUSD | 30-09-2016 kUSD |
|--|------|--------------------|--------------------|
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | | |
| Clases de cobros por actividades de operación | | | |
| Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios | | 894.220 | 835.984 |
| Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas | | 15.450 | 2.070 |
| Otros cobros por actividades de operación | | 7.538 | 11.939 |
| Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios | | (586.683) | (563.416) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados | | (50.815) | (51.484) |
| Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas | | (9.615) | (13.641) |
| Otros pagos por actividades de operación | | (329) | (1.788) |
| Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones | | | |
| Intereses pagados, clasificados como actividades de operación | | (18.048) | (30.705) |
| Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación | | 57 | 57 |
| Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación | | (57.602) | (11.109) |
| Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación | | (17.189) | (26.850) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación | | 176.984 | 151.057 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios | | 0 | 217.560 |
| Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión | | 394.485 | 533.849 |
| Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión | | (394.602) | (532.673) |
| Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos | | 0 | 0 |
| Préstamos a entidades relacionadas | | (21.427) | (101.229) |
| Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión | | 42 | 19.528 |
| Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión | | (395.729) | (273.691) |
| Cobros a entidades relacionadas | | 0 | 85.585 |
| Intereses recibidos | | 1.307 | 1.160 |
| Otras entradas (salidas) de efectivo | | 0 | 0 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | (415.924) | (49.911) |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Importes procedentes de préstamos de largo plazo | | 75.000 | 0 |
| Dividendos pagados | | (28.351) | (91.208) |
| Otras entradas (salidas) de Efectivo | | 0 | 0 |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | 46.649 | (91.208) |
| Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio | | (192.291) | 9.938 |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo | | 978 | (2.589) |
| Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo | | (191.313) | 7.349 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período | 6 | 278.276 | 145.371 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período | 6 | 86.963 | 152.720 |

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 2017

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedio Neto al 30 de Septiembre de 2017, expresado en miles de dólares estadounidenses

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2017 | Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias | Cambios en Otras Reservas | | Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) | Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora | Cambios en Participaciones no Controladoras | Cambios en Patrimonio Neto, Total |
|---|--|---------------------------|------------------------|---|--|---|-----------------------------------|
| | | Otras Reservas Varias | Reservas de Conversión | | | | |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Patrimonio al 01/01/2017 | 1.043.728 | 323.335 | 0 | 555.462 | 1.922.525 | 83.641 | 2.006.166 |
| Ganancia | 0 | 0 | 0 | 69.305 | 69.305 | 5.645 | 74.950 |
| Otros Resultados Integrales | 0 | (4.105) | 0 | 0 | (4.105) | 0 | (4.105) |
| Total Resultados Integrales | 0 | (4.105) | 0 | 69.305 | 65.200 | 5.645 | 70.845 |
| Dividendos | 0 | 0 | 0 | (20.791) | (20.791) | (14.693) | (35.484) |
| Cambios en Patrimonio | 0 | (4.105) | 0 | 48.514 | 44.409 | (9.048) | 35.361 |
| Saldo Final Período Actual 30/09/2017 | 1.043.728 | 319.230 | 0 | 603.976 | 1.966.934 | 74.593 | 2.041.527 |

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 2017

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedio Neto al 30 de Septiembre de 2016, expresado en miles de dólares estadounidenses

| Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2016 | Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD | Cambios en Otras Reservas | | Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD | Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora kUSD | Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD | Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD |
|---|--|-------------------------------|--------------------------------|---|--|---|---|
| | | Otras Reservas Varias kUSD | Reservas de Conversión kUSD | | | | |
| Patrimonio al 01/01/2016 | 1043.728 | 308.237 | 0 | 377.081 | 1729.046 | 96.325 | 1825.371 |
| Ganancia | 0 | 0 | 0 | 260.580 | 260.580 | 1.836 | 262.416 |
| Otros Resultados Integrales | 0 | 24.958 | 0 | 0 | 24.958 | 0 | 24.958 |
| Total Resultados Integrales | 0 | 24.958 | 0 | 260.580 | 285.538 | 1.836 | 287.374 |
| Dividendos | 0 | 0 | 0 | (78.174) | (78.174) | (12.147) | (90.321) |
| Cambios en Patrimonio | 0 | 24.958 | 0 | 182.406 | 207.364 | (10.311) | 197.053 |
| Saldo Final Período Anterior 30/09/2016 | 1.043.728 | 333.195 | 0 | 559.487 | 1.936.410 | 86.014 | 2.022.424 |

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 2017

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, (ex E.CL S.A.), 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 Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

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

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

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

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Septiembre de 2017 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de Octubre de 2017. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2016 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de Enero de 2017.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 se encuentran de acuerdo IAS 34 y han sido preparados de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), más instrucciones específicas dictadas por la SVS.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de Septiembre de 2017 y 2016.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros.

| Enmiendas a NIIF | Fecha de aplicación obligatoria |
|---|--|
| Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017 |
| Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017 |
| Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017 |

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

| Nuevas NIIF | Fecha de aplicación obligatoria |
|---|--|
| NIIF 9, Instrumentos Financieros | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 |
| NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 |
| NIIF 16, Arrendamientos | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019 |
| NIIF 17, Contratos de Seguros | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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

:

| Enmiendas a NIIF | Fecha de aplicación obligatoria |
|--|--|
| Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28) | Fecha de vigencia aplazada indefinidamente |
| Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 |
| Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4) | Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha. |
| Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 |
| Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28) | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018. |
| Nuevas Interpretaciones | Fecha de aplicación obligatoria |
| CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 |
| CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias | Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019 |

La Administración ha evaluado el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16, y no han tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos. La aplicación de las enmiendas a NIC 7 no ha tenido un efecto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (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 2017.

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.

- **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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (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 S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A." y "Edelnor Transmisión S.A.", 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)

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.

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

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.

2.7 Moneda Funcional y de Presentación

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

2.8 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 30 de Septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminados al 30 de Septiembre de 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de Septiembre de 2017 y 2016.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de Septiembre de 2017 y 2016.

2.9 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 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2016 |
|-----------------|------------|------------|------------|
| | USD 1 | USD 1 | USD 1 |
| Peso Chileno | 637,9300 | 669,4700 | 658,2000 |
| Euro | 0,8472 | 0,9488 | 0,8907 |
| Yen | 112,6600 | 116,8300 | 101,4200 |
| Peso Argentino | 17,3070 | 15,835 | 15,2420 |
| Libra Esterlina | 0,7467 | 0,8104 | 0,7711 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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.

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

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

| Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad | | Mínima | Máxima |
|---|----------------|--------|--------|
| Centrales Carboneras | Vida útil años | 25 | 45 |
| Centrales de Ciclo Combinados | Vida útil años | 25 | 25 |
| Obras Civiles | Vida útil años | 25 | 40 |
| Obras Hidráulicas | Vida útil años | 35 | 50 |
| Líneas de Transmisión | Vida útil años | 10 | 40 |
| Gasoductos | Vida útil años | 25 | 30 |
| Sistemas de Control | Vida útil años | 10 | 14 |
| Sistemas Auxiliares | Vida útil años | 7 | 10 |
| Muebles, Vehículos y Herramientas | Vida útil años | 3 | 10 |
| Otros | Vida útil años | 5 | 20 |

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

3.2 Plusvalía Comprada

La plusvalía comprada generada en la combinación de negocios representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

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

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

3.4 Activos Intangibles

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

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales por parte de Codelco Chile a ENGIE ENERGIA CHILE S.A, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles (continuación)

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

3.5 Deterioro de Activos

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

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

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

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

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

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda 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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6 Arrendamiento de Activos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento. La sociedad al cierre de los ejercicios 2016 y 2017 no tiene contratos de arrendamiento financiero.

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 entidad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo, 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.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, EECL utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, EECL clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

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"; y

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el momento de reconocimiento inicial EECL. y sus filiales valorizan todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.
- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquéllos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada “activos financieros disponibles para la venta”.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de EECL y sus filiales se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

Contabilidad de cobertura: la Sociedad denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura.

En caso de atrasos o cambios en los flujos de pagos, que puedan producir descalces entre los flujos de la cobertura y de la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos descalces sobre la efectividad de la cobertura contable se complementaran los instrumentos principales de cobertura con otros instrumentos tomados en sus fechas de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) pactos de retrocompra, (c) prórrogas de los contratos forward o (d) nuevos contratos forward en sentido contrario

Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructure. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo por cada filial de EECL, se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor justo, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de EECL sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- Alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

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

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

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

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

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

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

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

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

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

La Sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 "impuesto a las ganancias", básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan ser utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

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.

Los ingresos ordinarios, correspondientes 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 periodo 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

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 Superintendencia de Valores y Seguros, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

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

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.17 Segmentos de Operación

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

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

EECL es parte del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), 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 Interconectado del Norte Grande, no es aplicable una segmentación geográfica.

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

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

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 4 – REGULACIÓN 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 2017, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 1.971 MW en el SING, conformando aproximadamente del 34% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.066 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) se extiende por las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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 firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

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

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 1.971 MW en el SING (34%) de la potencia bruta total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.897 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 74 MW, que se ubican en Arica e Iquique.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

4.5 Energías Renovables

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

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

Como consecuencia de la fusión, la Compañía pasó a ser controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. y mantiene propiedad del 60% de la filial Inversiones Hornitos S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados a la fecha de la transacción.

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

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

5.2 Venta de subsidiarias

Durante el mes de Diciembre de 2015, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. acordó vender a Red Eléctrica Chile SpA el 50% de las acciones de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. ("TEN"), conservando EECL el 50% restante. Con fecha 21 de enero de 2016 la Comisión Europea declaró compatible la operación, por lo que las partes decidieron suscribir con fecha 27 de enero de 2016 los contratos y demás documentos necesarios para su materialización, los cuales consisten principalmente en:

- a) El traspaso a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de las acciones emitidas por TEN, en el precio total de USD 217.560.000.
- b) La cesión a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de los créditos de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. contra TEN, en el precio de USD 52.113.477,30 y 940.507,70 Unidades de Fomento.
- c) El pacto de accionistas mediante el cual las partes regulan su relación como accionistas de TEN, así como la administración de esta última.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

| Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación) | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Efectivo en Caja | 46 | 93 |
| Saldos en Bancos | 6.740 | 11.677 |
| Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo | 80.177 | 266.506 |
| Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo | 86.963 | 278.276 |

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 2017

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

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

| Entidad | Moneda | Tasa % | Vencimiento | 30-09-2017 kUSD | Tasa % | Vencimiento | 31-12-2016 kUSD |
|--------------------------|--------|--------|-------------|--------------------|--------|-------------|--------------------|
| Banco Consorcio | USD | 1,50% | 10-10-2017 | 10.017 | 1,10% | 13-01-2017 | 10.020 |
| Banco Consorcio | USD | 1,50% | 12-10-2017 | 3.000 | | - | 0 |
| Banco Citibank | USD | | - | 0 | 0,30% | 03-01-2017 | 1.063 |
| Banco Corpbanca | USD | 1,52% | 10-10-2017 | 10.002 | 0,70% | 05-01-2017 | 5.001 |
| Banco Corpbanca | USD | 1,70% | 26-10-2017 | 3.001 | 1,00% | 03-01-2017 | 12.012 |
| Banco Corpbanca | USD | | - | 0 | 1,18% | 18-01-2017 | 20.008 |
| Banco Corpbanca | USD | | - | 0 | 1,30% | 20-01-2017 | 5.002 |
| Banco Santander | USD | 1,45% | 03-10-2017 | 13.002 | 0,86% | 03-01-2017 | 12.009 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 1,00% | 18-01-2017 | 25.008 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 1,05% | 12-01-2017 | 3.000 |
| Banco Santander | USD | | - | 0 | 1,14% | 27-01-2017 | 6.001 |
| Banco Estado | USD | 1,11% | 05-10-2017 | 3.500 | 0,70% | 05-01-2017 | 20.004 |
| Banco Estado | USD | | - | 0 | 0,70% | 06-01-2017 | 10.002 |
| Banco Estado | USD | | - | 0 | 0,70% | 12-01-2017 | 4.000 |
| Banco Chile | USD | 1,40% | 03-10-2017 | 7.001 | 0,80% | 03-01-2017 | 5.011 |
| Banco Chile | USD | 1,40% | 05-10-2017 | 3.000 | 1,15% | 17-01-2017 | 1.101 |
| Banco Chile | USD | 1,40% | 12-10-2017 | 4.300 | 1,20% | 19-01-2017 | 20.008 |
| Banco Chile | USD | | - | 0 | 1,20% | 20-01-2017 | 8.011 |
| Banco Chile | USD | | - | 0 | 1,30% | 23-01-2017 | 8.003 |
| Banco BBVA | USD | 1,00% | 04-10-2017 | 350 | 0,80% | 03-01-2017 | 20.006 |
| Banco BBVA | USD | 1,60% | 03-10-2017 | 10.002 | 0,60% | 04-01-2017 | 1.019 |
| Banco BCI | USD | 1,49% | 05-10-2017 | 10.001 | 0,90% | 06-01-2017 | 5.001 |
| Banco BCI | USD | 1,50% | 10-10-2017 | 3.001 | 0,92% | 03-01-2017 | 30.009 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 1,05% | 05-01-2017 | 1.200 |
| Banco BCI | USD | | - | 0 | 1,05% | 27-01-2017 | 6.001 |
| Banco Scotiabank | USD | | - | 0 | 0,80% | 12-01-2017 | 10.004 |
| Banco Scotiabank | USD | | - | 0 | 1,05% | 27-01-2017 | 8.001 |
| Banco Scotiabank | USD | | - | 0 | 1,06% | 26-01-2017 | 10.001 |
| Total Consolidado | | | | 80.177 | | | 266.506 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

| Pasivos que se originan de actividades de financiamiento | Saldo al 1/1/2017 (1) | Flujos de efectivo de financiamiento | | | Cambios que no representan flujos de efectivo | | | | | | Saldo al 30/09/2017 (1) | |
|--|-----------------------|--------------------------------------|-----------------|-----------------|---|--------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------------------|-------------------|-------------------------|----------------|
| | | Provenientes | Utilizados | Total | Adquisición de filiales | Ventas de filiales | Cambios en valor razonable | Diferencias de cambio | Nuevos arrendamientos financieros | Otros cambios (2) | | |
| | | | | | | | | | | | | kUSD |
| Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19) | 745.330 | 0 | (38.250) | (38.250) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30.951 | 738.031 |
| Préstamos que devengan intereses (Nota 19) | 0 | 75.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (221) | 74.779 |
| Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.4) | 33.913 | 21427 | 0 | 21427 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1341 | 56.681 |
| Total | 779.243 | 96.427 | (38.250) | (16.823) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32.071 | 869.491 |

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

(2) Corresponde al devengamiento de intereses



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

| Detalle de Instrumentos | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Fondos Mutuos | 140 | 539 |
| Forward (1) | 2.839 | 2.742 |
| Total Otros Activos Financieros | 2.979 | 3.281 |

(1) Ver detalle en Nota 20 – Derivados y Operaciones de Cobertura

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 | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|----------------------------|--------|------------|------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Banco Santander Río | USD | 140 | 539 |
| Total Fondos Mutuos | | 140 | 539 |

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 | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Seguros Pagados por Anticipado (1) | 5.479 | 5.259 |
| IVA Crédito Fiscal | 16.247 | 11.605 |
| Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2) | 2.287 | 2.382 |
| Anticipos a Proveedores (3) | 1.866 | 15.471 |
| Gastos Diferidos | 2.637 | 0 |
| Otros | 684 | 85 |
| Total | 29.200 | 34.802 |

(1) Corresponde a pólizas de seguros vigentes por incendio, responsabilidad civil y otros riesgos.

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

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

| Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Facturas por Cobrar | 109.169 | 91.841 |
| Deudores Varios Corrientes | 296 | 812 |
| Otras Cuentas por Cobrar Corrientes | 3.024 | 5.912 |
| Total | 112.489 | 98.565 |

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

| Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Otros Deudores Varios | 249 | 248 |
| Total | 249 | 248 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

| Deudores | Saldos al 30 de Septiembre de 2017 | | | | | | | | | | |
|---|------------------------------------|--------------|------------|------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | Cartera al Día | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Morosidad | Total |
| | | 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 | 106.578 | 2.310 | 221 | 27 | 24 | 89 | 394 | 168 | 3 | 2.539 | 112.353 |
| Estimación incobrables | 0 | 0 | 0 | 0 | (23) | (66) | (393) | (160) | (3) | (2.539) | (3.184) |
| Deudores varios corrientes | 545 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 660 |
| Estimación incobrables | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (15) | (15) |
| Otras cuentas por cobrar corrientes | 3.024 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.024 |
| Total | 110.147 | 2.310 | 221 | 27 | 1 | 23 | 1 | 8 | 0 | 0 | 112.738 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 2016, estratificados por morosidad son los siguientes:

| Deudores | Saldos al 31 de Diciembre 2016 | | | | | | | | | | Total kUSD |
|---|--------------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|---------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|---------------|
| | Cartera al Día kUSD | 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 | 89.048 | 1660 | 265 | 409 | 0 | 233 | 0 | 0 | 0 | 3.083 | 94.698 |
| Estimación incobrables | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (2.857) | (2.857) |
| Deudores varios corrientes | 1060 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1060 |
| Otras cuentas por cobrar corrientes | 5.912 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.912 |
| Total | 96.020 | 1.660 | 265 | 409 | 0 | 233 | 0 | 0 | 0 | 226 | 98.813 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

| Tramos de Morosidad al 30 de Septiembre de 2017 | Cartera Repactada | | Cartera No Repactada | | Total Cartera Bruta | |
|--|-------------------|---------------|----------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD |
| Al día | - | 0 | 965 | 110.147 | 965 | 110.147 |
| Entre 1 y 30 días | - | 0 | 91 | 2.310 | 91 | 2.310 |
| Entre 31 y 60 días | - | 0 | 36 | 221 | 36 | 221 |
| Entre 61 y 90 días | - | 0 | 9 | 27 | 9 | 27 |
| Entre 91 y 120 días | - | 0 | 9 | 24 | 9 | 24 |
| Entre 121 y 150 días | - | 0 | 6 | 89 | 6 | 89 |
| Entre 151 y 180 días | - | 0 | 7 | 394 | 7 | 394 |
| Entre 181 y 210 días | - | 0 | 8 | 168 | 8 | 168 |
| Entre 211 y 250 días | - | 0 | 1 | 3 | 1 | 3 |
| Superior a 251 días | 1 | 2.288 | 5 | 366 | 6 | 2.654 |
| Total | | 2.288 | | 113.749 | | 116.037 |

| Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2016 | Cartera Repactada | | Cartera No Repactada | | Total Cartera Bruta | |
|---|-------------------|---------------|----------------------|---------------|---------------------|----------------|
| | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD | N° Clientes | Monto kUSD |
| Al día | - | 0 | 986 | 96.020 | 986 | 96.020 |
| Entre 1 y 30 días | - | 0 | 60 | 1.660 | 60 | 1.660 |
| Entre 31 y 60 días | - | 0 | 20 | 265 | 20 | 265 |
| Entre 61 y 90 días | - | 0 | 14 | 409 | 14 | 409 |
| Entre 91 y 120 días | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Entre 121 y 150 días | - | 0 | 4 | 233 | 4 | 233 |
| Entre 151 y 180 días | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Entre 181 y 210 días | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Entre 211 y 250 días | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Superior a 251 días | 1 | 2.288 | 3 | 795 | 4 | 3.083 |
| Total | | 2.288 | | 99.382 | | 101.670 |

| Provisiones y Castigos | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Saldo Inicial | 2.857 | 2.706 |
| Provisión cartera no repactada | 779 | 144 |
| Recuperos del periodo | (368) | (18) |
| Otros | 31 | 25 |
| Saldo final | 3.299 | 2.857 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 2016, 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 2016 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. Las antes referidas dietas no fueron modificadas en la correspondiente Junta Ordinaria del año 2016.

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 presente periodo este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto U.F. 600.

| Remuneraciones del Directorio | 30-09-2017 | 30-09-2016 |
|---|------------|------------|
| | kUSD | kUSD |
| Philip De Cnudde, Presidente * | 0 | 48 |
| Cristian Eyzaguirre, Director | 79 | 67 |
| Emilio Pellegrini, Director | 79 | 74 |
| Pierre Devillers, Director * | 0 | 17 |
| Pablo Villarino, Director Suplente * | 0 | 17 |
| Hendrik De Buiyserie, Director * | 0 | 6 |
| Daniel Pellegrini, Director * | 0 | 6 |
| Mauro Valdes Raczynski, Director | 79 | 50 |
| Patrick Obyn, Director Suplente * | 0 | 6 |
| Manlio Alessi R., Director ** | 0 | 23 |
| Karen Poniachik, Director ** | 0 | 23 |
| Total Honorarios por Remuneración del Directorio | 237 | 337 |

* Con fecha 17 de Mayo de 2016 renunciaron a su dieta por el desempeño de su cargo como director de la Sociedad los señores Philip De Cnudde, Pierre Devillers, Pablo Villarino, Hendrik De Buiyserie, Daniel Pellegrini, Patrick Obyn y Dante Dell' Elce.

** En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2016, dejaron sus cargos de director la señora Karen Poniachik y el señor Manlio Alessi y su cargo de director suplente don Felipe Cabezas.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante los nueve meses de 2017, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 148 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 2017

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 | |
|---|------------------|--------------|------------------|------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Remuneraciones | 1.189 | 1.114 | 669 | 437 |
| Beneficios de corto plazo | 250 | 68 | 0 | 0 |
| Total | 1.439 | 1.182 | 669 | 437 |

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

10.2 Personal Clave de la Gerencia

| Gerentes y Ejecutivos Principales | |
|-----------------------------------|--|
| Nombre | Cargo |
| Axel Levêque | Gerente General |
| Aníbal Prieto Larraín | Gerente Corporativo Jurídico |
| Enzo Quezada Zapata | Gerente Corporativo Comercial |
| Demián Talavera | Gerente Corporativo Gestión Portafolio |
| Rodrigo Cuadros | Gerente Corporativo de Desarrollo |
| Eduardo Milligan Wenzel | Gerente Corporativo de Finanzas |
| Nicky Vanlommel | Gerente Corporativo de Personal, Procesos y Tecnología |
| Beatriz Monreal | Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos |
| Luc Imschoot | Gerente Corporativo de Transmisión |
| David Liste | Gerente Corporativo de Generación |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|--------------------------------------|-----------|------------------------|----------------|--------------|--------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | UF | 0 | 337 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | USD | 1.483 | 0 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | 0 | 24 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | 504 | 202 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 2.843 | 5.346 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | UF | 5 | 4 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | 9 | 0 |
| 96.885.200-0 | ENGIE Chile S.A. | Chile | Matriz | UF | 33 | 0 |
| 96.885.200-0 | ENGIE Chile S.A. | Chile | Matriz | CLP | 0 | 20 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | USD | 7 | 1 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | UF | 59 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | CLP | 0 | 32 |
| 76.122.327-5 | Desert Bioenergy S.A. | Chile | Afiliada | CLP | 57 | 54 |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso Argentino | 3 | 4 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente | | | | | 5.003 | 6.024 |

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|--|-------|------------------|--------|---------------|---------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1) | Chile | Control conjunto | USD | 56.681 | 33.913 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente | | | | | 56.681 | 33.913 |

(1) Préstamo otorgado a Trasmisora Eléctrica del Norte S.A 9, que devenga interés a tasa anual Libor 180 días + 2,7%, con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2020.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|--------------------------------------|------------|------------------------|----------------|---------------|---------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 96.885.200-0 | ENGIE Chile S.A. | Chile | Matriz | USD | 10.970 | 6.780 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | 2.904 | 2.911 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 249 | 306 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | 0 | 9 |
| 77.292.170-5 | Inversiones Punta Rieles Ltda. | Chile | Accionista | USD | 5.351 | 6.258 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | 0 | 1 |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso Argentino | 63 | 95 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | UF | 734 | 109 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | EUR | 34 | 105 |
| 76.284.839-2 | Laborelec Chile SpA | Chile | Matriz Común | EUR | 56 | 0 |
| 0-E | GDF SUEZ LNG Supply S.A. | Luxemburgo | Matriz Común | USD | 0 | 13.964 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control conjunto | CLP | 0 | 62 |
| 76.108.126-8 | IMA Automatización Ltda. | Chile | Matriz Común | USD | 663 | 0 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes | | | | | 21.024 | 30.600 |

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|---------------------|-------|--------------|--------|------------|------------|
| | | | | | kUSD | kUSD |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | 587 | 752 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes | | | | | 587 | 752 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

| Entidad | | | | | | 30-09-2017 | | 31-12-2016 | |
|--------------|---------------------------------|------------|------------------------|----------------|--|------------|---------------------|------------|---------------------|
| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | Descripción de la Transacción | Monto | Efecto en Resultado | Monto | Efecto en Resultado |
| | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 96.885.200-0 | Engie Chile S.A. | Chile | Matriz | USD | Dividendo | 10.970 | 0 | 40.338 | 0 |
| 96.885.200-0 | Engie Chile S.A. | Chile | Matriz | UF | Arriendos | 251 | 251 | 341 | 341 |
| 96.885.200-0 | Engie Chile S.A. | Chile | Matriz | UF | Recuperación de Gastos | 2 | 0 | 48 | 0 |
| 96.885.200-0 | Engie Chile S.A. | Chile | Matriz | UF | Reembolso de Gastos | 12 | 0 | 28 | 0 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Venta de Energía, Potencia y Servicios | 1.328 | 1.328 | 1.806 | 1.806 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Servicio de Regasificación de gas | 23.219 | (23.219) | 34.796 | (34.796) |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | Recuperación de Gastos | 10 | 0 | 24 | 0 |
| 76.775.710-7 | Sociedad GNL Mejillones S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Compra de Gas | 1.117 | 0 | 0 | 0 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Prestados | 1.320 | 1.320 | 1.795 | 1.795 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Prestados | 0 | 0 | 33 | 33 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Venta de Energía y Potencia | 1.426 | 1.426 | 0 | 0 |
| 76.019.239-2 | Eólica Monte Redondo S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Peaje | 45 | 45 | 0 | 0 |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso argentino | Servicios Prestados | 7 | 7 | 9 | 9 |
| 0-E | Energy Consulting Services S.A. | Argentina | Coligada de Accionista | Peso argentino | Servicios Recibidos | 420 | (420) | 264 | (264) |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | UF | Arriendos | 13 | 13 | 26 | 26 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Prestados | 60 | 60 | 71 | 71 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 102 | (102) | 144 | (144) |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 9 | (9) |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Venta de Gas | 5.220 | 5.220 | 9.937 | 9.937 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Transporte de Gas | 185 | 185 | 1.799 | 1.799 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Servicio de Regasificación de gas | 0 | 0 | 964 | 964 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Préstamo Gas | 0 | 0 | 7.250 | 0 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | USD | Devolución Préstamo Gas | 0 | 0 | 7.250 | 0 |
| 76.134.397-1 | Engie Gas Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Recuperación de Gasto | 9 | 0 | 8 | 0 |
| 0-E | GDF SUEZ LNG Supply S.A. | Luxemburgo | Matriz Común | USD | Compra de GNL | 15.133 | 0 | 60.987 | 0 |
| 0-E | GDF SUEZ LNG Supply S.A. | Luxemburgo | Matriz Común | USD | Recuperación de Gastos | 0 | 0 | 396 | 0 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

| Entidad | | | | | | 30-09-2017 | | 31-12-2016 | |
|--------------|--------------------------------------|----------------|------------------|--------|-----------------------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|
| Rut | Sociedad | País | Relación | Moneda | Descripción de la Transacción | Monto | Efecto en Resultado | Monto | Efecto en Resultado |
| | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 76.284.839-2 | Laborelec Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 170 | (170) |
| 76.284.839-2 | Laborelec Chile SpA | Chile | Matriz Común | CLP | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 25 | 0 |
| 76.284.839-2 | Laborelec Chile SpA | Chile | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 70 | (70) | 0 | 0 |
| 77.292.170-5 | Inversiones Punta Rieles Ltda. | Chile | Accionista | USD | Dividendos | 7.493 | 0 | 16.430 | 0 |
| 0-E | Tractebel Engineering S.A. | Italia | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 913 | 0 |
| 0-E | Tractebel Engineering S.A. | Bélgica | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 481 | 0 | 0 | 0 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 92 | 0 | 3.586 | 0 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 224 | 0 | 0 | 0 |
| 76.058.076-7 | Tractebel Engineering S.A. | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 5.922 | 0 | 0 | 0 |
| 0-E | ENGIE Global Markets | Francia | Matriz Común | USD | Instrumentos de Derivados (venta) | 1.072 | 130 | 0 | 0 |
| 76.108.126-8 | IMA Automatización Ltda | Chile | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 779 | 0 | 325 | 0 |
| 0-E | GDF SUEZ University | Francia | Matriz Común | USD | Capacitación | 0 | 0 | 181 | (181) |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Préstamos (Capital e Intereses) | 22.768 | 1.341 | 74.702 | 3002 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | UF | Préstamos (Capital e Intereses) | 0 | 0 | 59.744 | 1.835 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | CLP | Pago de Préstamo | 0 | 0 | 46.334 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Pago de Préstamo | 0 | 0 | 124.759 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | UF | Servicios Recibidos | 557 | 557 | 340 | 340 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 10 | 10 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Asesoría Project Finance | 0 | 0 | 1.750 | 1.750 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Recuperación de gastos | 65 | 0 | 34 | 0 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | UF | Arriendo de instalaciones | 195 | 195 | 356 | 356 |
| 76.787.690-4 | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | Chile | Control Conjunto | USD | Venta de Activo | 0 | 0 | 12 | 0 |
| 88.689.100-8 | IMA Industrial Ltda. | Chile | Matriz Común | UF | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 69 | 69 |
| 0-E | GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD. | London | Matriz Común | EUR | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 112 | (112) |
| 0-E | GDF Suez Energy Generation North Am | Canadá | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 19 | (19) |
| 0-E | Engie Energy Management SCRL | Bélgica | Matriz Común | USD | Compra de Carbón | 6.659 | 0 | 5.312 | 0 |
| 0-E | Engie Energy Management SCRL | Bélgica | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 134 | (134) | 0 | 0 |
| 0-E | JUBAIL O&M Company Limited | Arabia Saudita | Matriz Común | USD | Servicios Recibidos | 0 | 0 | 29 | 0 |
| 76.122.327-5 | Desert Bioenergy S.A. | Chile | Matriz Común | CLP | Préstamos (Capital e Intereses) | 0 | 0 | 53 | 1 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 39.2).

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

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

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

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

| Clases de Inventarios | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Materiales y Suministro Operación | 133.594 | 138.865 |
| Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 24) | 5.012 | 5.012 |
| Provisión Obsolescencia | (29.523) | (26.273) |
| Carbón | 34.285 | 38.799 |
| Petróleo Bunker N° 6 | 1.206 | 3.563 |
| Petróleo Diesel | 729 | 2.293 |
| Cal Hidratada | 7.250 | 11.209 |
| Caliza – Biomasa - Arena Silice | 2.906 | 2.151 |
| GNL | 10.943 | 1.348 |
| Lubricantes | 171 | 169 |
| Total | 166.573 | 177.136 |

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

| Provisión Obsolescencia Inventarios (1) | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Saldo Inicial | 26.273 | 18.804 |
| Aumento provisión | 3.250 | 7.469 |
| Saldo Final | 29.523 | 26.273 |

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

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

a) Activos por Impuestos Corrientes

| Impuestos por Recuperar | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| PPM | 15.476 | 26.791 |
| PPUA | 10 | 10 |
| Crédito Ley Arica N° 19.420 | 0 | 6.433 |
| Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores | 11.432 | 2.063 |
| Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM | 0 | 97 |
| Crédito Sence | 0 | 90 |
| Otros Impuestos por Recuperar | 697 | 664 |
| Total Impuestos por Recuperar | 27.615 | 36.148 |

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

| Impuestos a la Renta | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Gasto Tributario Corriente | 26.280 | 25.712 |
| Impuesto Primera Categoría en el carácter de único Art.17 N° 8 | 0 | 38.472 |
| Impuesto Único Artículo 21 | 0 | 194 |
| Total Impuestos por Pagar | 26.280 | 64.378 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

| Otros Activos No Financieros | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Derecho sobre otros activos | 2.161 | 2.161 |
| Arriendo pagado por anticipado | 9 | 23 |
| Inversión en CDEC-SING Ltda.(1) | 18 | 18 |
| Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2) | 2.383 | 2.240 |
| Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2) | 504 | 504 |
| Aporte FONDEF (2) | 211 | 211 |
| Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3) | 2.173 | 3.843 |
| Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (4) | 3.720 | 3.698 |
| Proyecto en Desarrollo "Nueva LT Chacaya Crucero" (4) | 862 | 862 |
| Otros | 350 | 350 |
| Total | 12.391 | 13.910 |

(1) La inversión en el CDEC-SING es reconocida a su costo histórico en pesos chilenos y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación.

(2) Corresponde a los aportes a los consorcios cuyo objeto es la investigación y desarrollo de tecnología para la elaboración de biocombustible y biodiesel.

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

(4) 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 2017 es el siguiente:

| Tipo de Relación | Sociedad | Número de Acciones | Porcentaje de participación | Saldo al 31/12/2016 | Resultado devengado | Efecto en Resultado | Variación Reserva derivados de cobertura al 30/09/2017 | Total al 30/09/2017 |
|------------------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|--|---------------------|
| | | | % | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Control Conjunto | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | 1438.448 | 50,00% | 83.350 | 608 | 83.958 | (6.651) | 77.307 |
| Total | | | | 83.350 | 608 | 83.958 | (6.651) | 77.307 |

| Resultado Devengado | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|--|------------------|--------|------------------|------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 608 | 53.818 | 191 | 343 |

| 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% | 132.553 | 773.180 | 905.733 | 90.649 | 785.628 | 876.277 | 29.455 | 3 | 482 | 1216 |

Con fecha 27 de enero de 2016 la Sociedad vendió el 50% de participación en la filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A., con lo cual se perdió el control de ésta y a contar de esa fecha se registra bajo el método de la participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 2016 es el siguiente:

| Tipo de Relación | Sociedad | Número de Acciones | Porcentaje de participación | Saldo al 27-01-2016 | Diferencia entre valor libro y valor justo | Reserva derivados de cobertura al 27-01-2016 | Resultado devengado | Efecto en Resultado | Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2016 | Otros | Total al 31-12-2016 |
|------------------|--------------------------------------|--------------------|-----------------------------|---------------------|--|--|---------------------|---------------------|--|--------------|---------------------|
| | | | % | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Control Conjunto | Transmisora Eléctrica del Norte S.A. | 141638 | 50,00% | 31.073 | 59.700 | (4.424) | (1207) | 54.069 | (4.672) | 2.880 | 83.350 |
| Total | | | | 31.073 | 59.700 | (4.424) | (1.207) | 54.069 | (4.672) | 2.880 | 83.350 |

| 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% | 34.100 | 647.651 | 681.751 | 126.509 | 513.701 | 640.210 | 415.41 | 60 | 529 | (2.413) |

Con fecha 27 de enero de 2016 la Sociedad vendió el 50% de participación en la filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A., con lo cual se perdió el control de ésta y a contar de esa fecha se registra bajo el método de la participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016.

| Activos Intangibles Neto | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|----------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1) | 254.493 | 267.079 |
| Servidumbres, neto | 5.259 | 5.574 |
| Total Neto | 259.752 | 272.653 |

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

| Activos Intangibles Bruto | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|----------------|----------------|
| | kUSD | kUSD |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto | 362.134 | 362.134 |
| Servidumbres, bruto | 12.822 | 12.822 |
| Total Bruto | 374.956 | 374.956 |

| Amortización de Activos Intangibles | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|------------------|------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes | (107.641) | (95.055) |
| Amortización, Servidumbres | (7.563) | (7.248) |
| Total Amortización | (115.204) | (102.303) |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2017 y ejercicio 2016.

| 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 |
|--|---------------------|---------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------|
| | 01-01-2017 | | 30-09-2017 | 31-12-2016 | | 30-09-2017 | 30-09-2017 | 30-09-2017 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios) | 362.134 | 0 | 362.134 | (95.055) | (12.586) | 0 | (107.641) | 254.493 |
| Servidumbres | 12.822 | 0 | 12.822 | (7.248) | (315) | 0 | (7.563) | 5.259 |
| TOTALES | 374.956 | 0 | 374.956 | (102.303) | (12.901) | 0 | (115.204) | 259.752 |

| 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 |
|--|---------------------|---------------------------|----------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------|
| | 01-01-2016 | | 31-12-2016 | 31-12-2015 | | 31-12-2016 | 31-12-2016 | 31-12-2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios) | 362.134 | 0 | 362.134 | (78.270) | (16.785) | 0 | (95.055) | 267.079 |
| Servidumbres | 12.822 | 0 | 12.822 | (6.829) | (419) | 0 | (7.248) | 5.574 |
| TOTALES | 374.956 | 0 | 374.956 | (85.099) | (17.204) | 0 | (102.303) | 272.653 |

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

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 Termoelectrica Andina S.A. (CTA) e Inversiones Hornitos S.A. (CTH).

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 16 – PLUSVALIA

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

| | Saldo al 30-09-2017 kUSD | Saldo al 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------------------|--------------------------------|
| Valor justo de adquisición | 1.221.197 | 1.221.197 |
| Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos | | |
| Activo neto | 902.929 | 902.929 |
| Valor Justo Propiedades, planta y equipo | 37.466 | 37.466 |
| Activos Intangibles | 315.750 | 315.750 |
| Pasivos por impuestos diferidos | (60.047) | (60.047) |
| Subtotal | 1.196.098 | 1.196.098 |
| Plusvalía (Goodwill) | 25.099 | 25.099 |

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de Septiembre de 2017 son los siguientes:

| Movimientos Año 2017 | 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 | Propiedades, Planta y Equipo |
|------------------------------------|-----------------------|---------------|-----------------|--------------------|--|----------------------------------|--------------------|-----------------------------------|------------------------------|
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Valor Bruto | 512.425 | 35.345 | 171.816 | 2.588.890 | 28.515 | 381.803 | 11.214 | 156.643 | 3.886.651 |
| Depreciación Acumulada | 0 | 0 | (59.008) | (1.241.144) | (20.613) | (218.873) | (7.857) | (114.655) | (1.662.150) |
| Deterioro | 0 | 0 | (446) | (353) | (5) | (14.925) | 0 | (2.000) | (17.729) |
| Saldo Inicial al 01-01-2017 | 512.425 | 35.345 | 112.362 | 1.347.393 | 7.897 | 148.005 | 3.357 | 39.988 | 2.206.772 |
| Adiciones | 315.124 | 0 | 40 | 153 | 195 | 71 | 410 | 5.710 | 321.703 |
| Bajas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | (1) | 0 | (1) |
| Gastos por Depreciación | 0 | 0 | (4.262) | (60.624) | (2.615) | (6.993) | (457) | (11.311) | (86.262) |
| Cierre Obras en Curso | (9.954) | 0 | 874 | 6.584 | 358 | 93 | 0 | 2.045 | 0 |
| Cambios, Total | 305.170 | 0 | (3.348) | (53.887) | (2.062) | (6.829) | (48) | (3.556) | 235.440 |
| Saldo Final 30-09-2017 | 817.595 | 35.345 | 109.014 | 1.293.506 | 5.835 | 141.176 | 3.309 | 36.432 | 2.442.212 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2016 son los siguientes:

| Movimientos Año 2016 | Construcción en Curso kUSD | Terrenos kUSD | Edificios kUSD | Plantas y Equipos kUSD | Equipamiento Tecnologías de la Información kUSD | Instalaciones Fijas y Accesorios kUSD | Vehículos de Motor kUSD | Otras Propiedades Planta y Equipo kUSD | Propiedades, Planta y Equipo kUSD |
|------------------------------------|----------------------------------|------------------|-------------------|------------------------------|---|--|-------------------------------|--|--|
| Valor Bruto | 187.460 | 34.117 | 174.912 | 2.586.189 | 21.397 | 386.212 | 9.846 | 177.544 | 3.577.677 |
| Depreciación Acumulada | 0 | 0 | (54.961) | (1.191.258) | (17.013) | (223.893) | (7.282) | (110.590) | (1.604.997) |
| Saldo Inicial al 01-01-2016 | 187.460 | 34.117 | 119.951 | 1.394.931 | 4.384 | 162.319 | 2.564 | 66.954 | 1.972.680 |
| Adiciones | 379.193 | 1.228 | 438 | 964 | 595 | 344 | 717 | 347 | 383.826 |
| Bajas | 0 | 0 | (2.253) | (44) | (9) | (48) | 0 | (8.819) | (11.173) |
| Gastos por Depreciación | 0 | 0 | (5.849) | (79.820) | (3.819) | (10.213) | (631) | (20.500) | (120.832) |
| Deterioro | 0 | 0 | (446) | (353) | (5) | (14.925) | 0 | (2.000) | (17.729) |
| Cierre Obras en Curso | (54.228) | 0 | 521 | 31.715 | 6.751 | 10.528 | 707 | 4.006 | 0 |
| Cambios, Total | 324.965 | 1228 | (7.589) | (47.538) | 3.513 | (14.314) | 793 | (26.966) | 234.092 |
| Saldo Final 31-12-2016 | 512.425 | 35.345 | 112.362 | 1.347.393 | 7.897 | 148.005 | 3.357 | 39.988 | 2.206.772 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, es el siguiente:

| Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación) | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Construcción en Curso | | |
| Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones | 649.163 | 391.881 |
| Construcción en Curso Puerto Mejillones | 100.033 | 68.064 |
| Construcción en Curso Otros | 68.399 | 52.480 |
| Terrenos | 35.345 | 35.345 |
| Edificios | 109.014 | 112.362 |
| Planta y Equipos | | |
| Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | 101.269 | 109.774 |
| Centrales Termoeléctricas | 977.825 | 1.011.443 |
| Centrales Diesel | 1.410 | 1.607 |
| Centrales Hidroeléctricas | 339 | 384 |
| Centrales Fotovoltaicas | 20.947 | 21.640 |
| Gasoductos | 156.999 | 166.814 |
| Puertos | 34.717 | 35.731 |
| Equipamiento de Tecnología de la Información | 5.835 | 7.897 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Líneas de Transmisión y Subestaciones | 136.008 | 142.008 |
| Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | 5.168 | 5.997 |
| Vehículos de Motor | 3.309 | 3.357 |
| Activos en Leasing | 5.689 | 5.915 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipo | 30.743 | 34.073 |
| Total Propiedades, Planta y Equipos | 2.442.212 | 2.206.772 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

| Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación) | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Construcción en Curso | | |
| Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones | 649.163 | 391.881 |
| Construcción en Curso Puerto Mejillones | 100.033 | 68.064 |
| Construcción en Curso Otros | 68.399 | 52.480 |
| Terrenos | 35.345 | 35.345 |
| Edificios | 173.176 | 171.816 |
| Planta y Equipos | | |
| Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | 314.606 | 313.236 |
| Centrales Termoeléctricas | 1.703.743 | 1.699.664 |
| Centrales Diesel | 41.275 | 41.275 |
| Centrales Hidroeléctricas | 6.426 | 6.426 |
| Centrales Fotovoltaicas | 22.424 | 22.424 |
| Gasoductos | 427.439 | 427.437 |
| Puertos | 79.714 | 78.428 |
| Equipamiento de Tecnología de la Información | 29.037 | 28.515 |
| Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Lineas de Transmisión y Subestaciones | 336.540 | 321.453 |
| Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | 60.352 | 60.350 |
| Vehículos de Motor | 11.365 | 11.214 |
| Activos en Leasing | 9.540 | 9.540 |
| Otras Propiedades, Planta y Equipos | 156.856 | 147.103 |
| Total Propiedades, Planta y Equipos | 4.225.433 | 3.886.651 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, es el siguiente (continuación):

| Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación) | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|--------------------|--------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Depreciación Acumulada, Edificios | (63.716) | (59.008) |
| Depreciación Acumulada, Planta y Equipos | | |
| Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado | (213.337) | (203.462) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas | (725.918) | (688.221) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Diesel | (39.512) | (39.315) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas | (6.087) | (6.042) |
| Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas | (1.477) | (784) |
| Depreciación Acumulada, Gasoductos | (270.440) | (260.623) |
| Depreciación Acumulada Puertos | (44.997) | (42.697) |
| Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información | (23.197) | (20.613) |
| Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios | | |
| Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones | (185.607) | (164.520) |
| Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios | (55.184) | (54.353) |
| Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor | (8.056) | (7.857) |
| Depreciación Acumulada, Activos en Leasing | (3.851) | (3.625) |
| Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos | (124.113) | (111.030) |
| Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos | (1.765.492) | (1.662.150) |

| Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación) | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|--------------------|--------------------|
| | kUSD | kUSD |
| Deterioro de Valor, Edificios | (446) | (446) |
| Deterioro de Valor, Planta y Equipos | | |
| Depreciación Acumulada Centrales Diesel | (353) | (353) |
| Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información | (5) | (5) |
| Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios | (14.925) | (14.925) |
| Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos | (2.000) | (2.000) |
| Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos | (17.729) | (17.729) |
| Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos | (1.783.221) | (1.679.879) |

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

La Sociedad determinó para el ejercicio 2016 un deterioro del 100% de los activos asociados a la Central Diesel Tamaya por no contar, de acuerdo a la legislación vigente, con ingresos de potencia firme.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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.

Costos de Financiamiento Capitalizados

| Proyecto | Tasa de interés | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---------------------------------------|-----------------|---------------|---------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Infraestructura Energética Mejillones | 5,096% | 37.685 | 15.915 |
| Total | | 37.685 | 15.915 |

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

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS

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

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

| Activos por Impuestos Diferidos | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones | 9.919 | 8.640 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo) | 20.161 | 21.253 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos | 5.330 | 5.506 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias | 415 | 299 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles | 707 | 739 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos | 6.879 | 6.228 |
| Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 0 | 236 |
| Activos por Impuestos Diferidos | 43.411 | 42.901 |

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

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

| Pasivos por Impuestos Diferidos | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones | 100.482 | 97.134 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo | 1.053 | 1057 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles | 78.804 | 82.612 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables | 18.117 | 19.038 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales | 39.908 | 37.714 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | 21.710 | 22.894 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros | 6.873 | 7.883 |
| Pasivos por Impuestos Diferidos | 266.947 | 268.332 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

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 | 2012-2017 |
| Argentina | 2013-2017 |

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de Septiembre de 2017 y 2016 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

| Concepto | Enero-Septiembre | | | | Julio-Septiembre | | | |
|--------------------------------------|--|-----------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | 2017 | | 2016 | | 2017 | | 2016 | |
| | Impuesto 25,5% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 24% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 25,5% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 24% kUSD | Tasa Efectiva % |
| | Impuesto teórico sobre resultado financiero | 25.701 | 25,50 | 79.598 | 24,00 | 6.293 | 25,50 | 9.326 |
| Gastos no aceptados | 0 | 0,00 | 681 | 0,22 | 0 | 0 | 33 | 0,08 |
| Diferencias permanentes VP Filiales | (155) | (0,15) | (12.916) | (3,93) | (155) | (0,15) | (82) | (0,21) |
| Otras diferencias permanentes | 627 | 0,53 | 909 | 0,04 | 43 | 0,17 | 898 | 2,31 |
| Total Diferencias Permanentes | 472 | 0,38 | (11.326) | (3,67) | (112) | 0,02 | 849 | 2,18 |
| Gasto por Impuesto a la Renta | 26.173 | 25,88 | 68.272 | 20,33 | 6.181 | 25,52 | 10.175 | 26,18 |

18.3.2 Entidades Nacionales

| Concepto | Enero-Septiembre | | | | Julio-Septiembre | | | |
|--------------------------------------|--|-----------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | 2017 | | 2016 | | 2017 | | 2016 | |
| | Impuesto 25,5% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 24% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 25,5% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 24% kUSD | Tasa Efectiva % |
| | Impuesto teórico sobre resultado financiero | 26.017 | 25,50 | 78.858 | 24,00 | 7.139 | 25,50 | 8.870 |
| Gastos No Aceptados | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 |
| Diferencias permanentes VP Filiales | (155) | (0,15) | (12.916) | (3,93) | (155) | (0,15) | (82) | (0,22) |
| Otras Diferencias Permanentes | 399 | 0,39 | 909 | 0,28 | (121) | (0,11) | 1.028 | 2,78 |
| Total Diferencias Permanentes | 244 | 0,24 | (12.007) | (3,65) | (276) | (0,26) | 946 | 2,56 |
| Gasto por Impuesto a la Renta | 26.261 | 25,74 | 66.851 | 20,35 | 6.863 | 25,24 | 9.816 | 26,56 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

18.3.3 Entidades Extranjeras

| Concepto | Enero-Septiembre | | | | Julio-Septiembre | | | |
|--------------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | 2017 | | 2016 | | 2017 | | 2016 | |
| | Impuesto 35% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 35% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 35% kUSD | Tasa Efectiva % | Impuesto 35% kUSD | Tasa Efectiva % |
| | Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | (316) | (34,96) | 740 | 35,00 | (856) | (35,00) | 326 |
| Gastos No Aceptados | 0 | 0,00 | 681 | 32,21 | 0 | 0,00 | 33 | 3,54 |
| Otras Diferencias Permanentes | 228 | 25,22 | 0 | 0,00 | 164 | 21,02 | 0 | 0 |
| Total Diferencias Permanentes | 228 | 25,22 | 681 | 32,21 | 164 | 21,02 | 33 | 3,54 |
| Gasto por Impuesto a la Renta | (88) | (9,73) | 1.421 | 67,21 | (692) | (13,98) | 359 | 38,54 |

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

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

| Item | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto) | 26.280 | 62.725 | 8.513 | 7.418 |
| Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior) | 1.270 | 122 | 0 | 122 |
| Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio | (1.779) | 3.116 | (2.113) | 1.691 |
| Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias | (116) | 4.848 | -17 | 86 |
| Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones | 1.242 | 2.016 | 7 | 640 |
| Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral | (724) | (4.555) | (209) | 218 |
| Total | 26.173 | 68.272 | 6.181 | 10.175 |

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

| Item | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral | 724 | 4.555 | 209 | (218) |
| Total | 724 | 4.555 | 209 | (218) |

18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de Septiembre de 2017 kUSD 103.098

Al 30 de Septiembre de 2016 kUSD 240.151



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

| Entidad Deudora | | | Entidad Acreedora | | | | | | | Hasta 90 días | | 90 días a 1 año | | Total | Total |
|--|--------------------------|-------|-------------------|--------------------------------|-------|--------|-------------------|---------------|--------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------|----------|
| Rut | Nombre | País | Rut | Nombre | País | Moneda | Tipo Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | kUSD | kUSD |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco de Crédito del Perú | Perú | USD | Bullet | 1690 | 1690 | 14.818 | 0 | 0 | 0 | 14.818 | 0 |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | Banco de Crédito e Inversioens | Chile | USD | Bullet | 1483 | 1483 | 59.961 | 0 | 0 | 0 | 59.961 | 0 |
| Préstamos que Devengan Intereses, Total | | | | | | | | | | 74.779 | 0 | 0 | 0 | 74.779 | 0 |

Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2 Obligaciones con el Público

19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

| Entidad Deudora | | | Entidad Acreedora | | | | | | | Hasta 90 días | | 90 días a 1 año | | | |
|---|--------------------------|-------|-------------------|-----------------------------|------|--------|-------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|-----------------|------------|--------------|---------------|
| Rut | Nombre | País | Rut | Nombre | País | Moneda | Tipo Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | Total | Total |
| | | | | | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 88006900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon | EEUU | USD | Bullet | 6,0% | 5,625 | 0 | 9.695 | 4.688 | 0 | 4.688 | 9.695 |
| 88006900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon | EEUU | USD | Bullet | 5,228 | 4,500 | 0 | 5.011 | 2.668 | 0 | 2.668 | 5.011 |
| Obligaciones con el Público, Total | | | | | | | | | | 0 | 14.706 | 7.356 | 0 | 7.356 | 14.706 |

19.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

| Entidad Deudora | | | Entidad Acreedora | | | | | | | 1 a 3 años | | 3 a 5 años | | Más de 5 años | | Total al | | |
|---|--------------------------|-------|-------------------|---------------------------------|------|--------|-------------------|---------------|--------------|---------------|------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Rut | Nombre | País | Rut | Nombre | País | Moneda | Tipo Amortización | Tasa Efectiva | Tasa Nominal | Valor Nominal | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
| | | | | | | | | | | | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 88006900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (1) | EEUU | USD | Bullet | 6,0% | 5,625 | 478.750 | 0 | 0 | 395.401 | 395.137 | 0 | 0 | 395.401 | 395.137 |
| 88006900-4 | Engie Energía Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (2) | EEUU | USD | Bullet | 5,228 | 4,500 | 468.125 | 0 | 0 | 0 | 0 | 335.274 | 335.487 | 335.274 | 335.487 |
| Obligaciones con el Público, Total | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 395.401 | 395.137 | 335.274 | 335.487 | 730.675 | 730.624 |

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2017

| 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 | 30-09-2017 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 30-09-2017 kUSD | |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (1) | EEUU | USD | Bullet | 6,0% | 5,625 | 478.750 | 22.500 | 45.000 | 411.250 | 0 | 478.750 |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (2) | EEUU | USD | Bullet | 5,228 | 4,500 | 468.125 | 15.750 | 31.500 | 31.500 | 389.375 | 468.125 |
| Total | | | | | | | | | | 946.875 | 38.250 | 76.500 | 442.750 | 389.375 | 946.875 |

Año 2016

| 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 | 31-12-2016 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 31-12-2016 kUSD | |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (1) | EEUU | USD | Bullet | 6,098 | 5,625 | 501.250 | 22.500 | 45.000 | 433.750 | 0 | 501.250 |
| 88006900-4 | Engie Energia Chile S.A. | Chile | 0-E | The Bank of New York Mellon (2) | EEUU | USD | Bullet | 5,228 | 4,500 | 483.875 | 15.750 | 31.500 | 31.500 | 405.125 | 483.875 |
| Total | | | | | | | | | | 985.125 | 38.250 | 76.500 | 465.250 | 405.125 | 985.125 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, 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 | 30-09-2017 | | | | 31-12-2016 | | | |
|--------------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|-------------------|----------------------|
| | 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 | 2.839 | 0 | 25 | 0 | 2.742 | 0 | 2.727 | 815 |
| Total | 2.839 | 0 | 25 | 0 | 2.742 | 0 | 2.727 | 815 |

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 |
|--------------------------------------|---|---|---|--------------------|---|
| | | | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | |
| Forward | Tipo de cambio | Contratos de energía | 0 | 75.000 | Flujos de caja |
| Forward | Tipo de cambio | Proyectos de inversión | 53.781 | 167.666 | Flujos de caja |
| Swap | Precio Commodity | Contratos de energía | 1.971 | 16.152 | Flujos de caja |

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de Septiembre de 2017 y al ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2016, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

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

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian con los pagos recibidos en virtud del contrato con EMEL y a los pagos de los contratos asociado al proyecto Infraestructura Energética Mejillones (IEM) 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 | 30-09-2017 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 31-12-2016 |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | Valor Libro kUSD | Valor Justo kUSD | Valor Libro kUSD | Valor Justo kUSD |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | | | | |
| Efectivo en caja | 46 | 46 | 93 | 93 |
| Saldos en Bancos | 6.740 | 6.740 | 11.677 | 11.677 |
| Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo | 80.177 | 80.177 | 266.506 | 266.506 |
| Activos financieros | | | | |
| Otros activos financieros | 140 | 140 | 3.281 | 3.281 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes | 112.489 | 112.489 | 98.565 | 98.565 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | 5.003 | 5.003 | 6.024 | 6.024 |
| Pasivos financieros | | | | |
| Otros pasivos financieros | 812.835 | 820.695 | 748.872 | 805.568 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | 145.044 | 145.044 | 157.972 | 157.972 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes | 21.611 | 21.611 | 31.352 | 31.352 |

| Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable | 30-09-2017 | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
|---|--------------|--------------|----------|----------|
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Activos Financieros | | | | |
| Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado | 2.839 | 2.839 | 0 | 0 |
| Total | 2.839 | 2.839 | 0 | 0 |
| Pasivos Financieros | | | | |
| Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja | 25 | 25 | 0 | 0 |
| Total | 25 | 25 | 0 | 0 |
| Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable | | | | |
| | 31-12-2016 | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Activos Financieros | | | | |
| Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado | 2.742 | 2.742 | 0 | 0 |
| Total | 2.742 | 2.742 | 0 | 0 |
| Pasivos Financieros | | | | |
| Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja | 3.542 | 3.542 | 0 | 0 |
| Total | 3.542 | 3.542 | 0 | 0 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS. 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: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +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. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor justo y todos los cambios futuros en resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

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

EECL tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. Adicionalmente existe formalizado un Comité de Riesgos y Seguros que es responsable por la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación. La matriz de riesgos es actualizada y revisada trimestralmente y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

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

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

Factores de Riesgo

21.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

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

21.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

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

En el período terminado al 30 de Septiembre de 2017, EECL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 30 de Septiembre de 2017, un 97,25% 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 30 de Septiembre de 2017, la deuda financiera del grupo EECL se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

| | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--------------------------|-------------|-------------|
| Tasa de interés fijo | 100,00% | 100,00% |
| Tasa de interés variable | 0,00% | 0,00% |
| Total | 100% | 100% |

21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, EECL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

21.3 Riesgo de Precio de Combustibles

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

Dado que EECL es predominantemente una empresa de generación termoeléctrica, el precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de sus centrales, su costo medio de generación y los costos marginales del sistema eléctrico en que opera. Por esta razón, la compañía tiene como política introducir en todos 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 procura alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. La empresa adicionalmente ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios en las transacciones de compra y venta de combustible que ha efectuado. Por ello su exposición al riesgo de commodities se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan análisis de sensibilidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

La mayor parte de nuestras ventas corresponden a grandes clientes mineros. Estas ventas son controladas por Contratos, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad de estos clientes y el cumplimiento de sus obligaciones contractuales con nosotros.

La disminución en el precio del cobre y otras materias primas podrían afectar de manera desfavorable los ingresos y los resultados financieros de nuestros clientes, causando operaciones de minería reducidas y la demanda asociada a la electricidad, que podría afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.

21.5 Deudores por Venta

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

21.6 Activos Financieros y Derivados

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

21.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas. Al 30 de septiembre de 2017, la compañía tenía vencimientos de deuda a menos de un año por un monto total de USD 75 millones correspondiente a créditos a un año plazo con los bancos BCI y Banco de Crédito del Perú, ambos con vencimiento en julio de 2018. El resto de la deuda de la compañía es de largo plazo y no presenta vencimientos significativos hasta el año 2021. La compañía genera flujos de caja operacionales y cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que exceden a sus compromisos financieros de corto plazo, y cuenta con líneas bancarias no comprometidas. En junio de 2015 firmó una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC que permite a la compañía girar préstamos por un monto total de hasta USD 270



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

millones con vencimientos máximos hasta el 30 de junio de 2020. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

21.8 Seguros

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

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

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarque 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 de accidentes para los empleados y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

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

21.9 Clasificación de Riesgo

Al 30 de Septiembre de 2017, 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 | A+ | Estable | 1° Clase Nivel 2 |
| Fitch Ratings | A+ | Estable | 1° Clase Nivel 2 |

Con fecha 19 de julio de 2017, Standard & Poor's ratificó la clasificación de riesgo internacional de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva estable. Asimismo, el día 07 de julio de 2017, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable en la escala internacional y en A+ en la escala nacional. Fitch Ratings también clasificó las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2. En Diciembre de 2016, Feller Rate confirmó la clasificación de solvencia de la compañía en A+ con perspectiva estable y sus acciones en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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

| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros | 6.794 | 7.990 |
| Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales | 85.756 | 61.227 |
| Dividendos por Pagar | 9.821 | 6.069 |
| Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras | 42.673 | 82.686 |
| Total | 145.044 | 157.972 |

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 2017

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

| Tipo de proveedor | Montos según plazos de pago | | | | | | 30-09-2017 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 | 7.669 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7.669 | 30 |
| Servicios | 124.686 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 124.686 | 30 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 9.821 | 0 | 9.821 | 240 |
| Total kUSD | 132.355 | 0 | 0 | 0 | 9.821 | 0 | 142.176 | |

| Tipo de proveedor | Montos según días vencidos | | | | | | 30-09-2017 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 | 138 | 0 | 2 | 27 | 3 | 47 | 217 |
| Servicios | 2.411 | 81 | 2 | 0 | 30 | 127 | 2.651 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total kUSD | 2.549 | 81 | 4 | 27 | 33 | 174 | 2.868 |

| Tipo de proveedor | Montos según plazos de pago | | | | | | 31-12-2016 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 | 11.153 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11.153 | 30 |
| Servicios | 138.910 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 138.910 | 30 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.069 | 0 | 6.069 | 150 |
| Total kUSD | 150.063 | 0 | 0 | 0 | 6.069 | 0 | 156.132 | |

| Tipo de proveedor | Montos según días vencidos | | | | | | 31-12-2016 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 | 121 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 123 |
| Servicios | 855 | 217 | 44 | 54 | 505 | 42 | 1.717 |
| Dividendos por Pagar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Total kUSD | 976 | 217 | 44 | 54 | 506 | 43 | 1.840 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

| Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|---------------|---------------|
| | kUSD | kUSD |
| Provisión de Vacaciones | 6.080 | 5.557 |
| Provisión Bonificación Anual | 5.853 | 6.573 |
| Descuentos Previsionales y de Salud | 741 | 696 |
| Retención Impuestos | 342 | 431 |
| Otras Remuneraciones | 3.489 | 6.910 |
| Total | 16.505 | 20.167 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

| Otros Pasivos no Financieros, Corrientes | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| IVA débito fiscal | 450 | 595 |
| Impuestos de retención | 255 | 766 |
| Ingresos anticipados | 2.294 | 8 |
| Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1) | 264 | 264 |
| Total | 3.263 | 1.633 |

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

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

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

| Otros Pasivos no Financieros no Corrientes | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--|--------------|--------------|
| | kUSD | kUSD |
| Ingresos Garantía (1) | 5.012 | 5.012 |
| Total | 5.012 | 5.012 |

(1) Indemnización compensatoria en repuestos entregados para futuras mantenciones debido al atraso en la entrega de unidad térmica (CTM 2) y Unidad 16; los que se encuentran registrados en el Rubro Inventarios (Ver Nota 11)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

| Otras Provisiones No Corriente | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1) | | |
| Saldo inicial | 1.234 | 1.501 |
| Movimiento | (111) | (267) |
| Subtotal | 1.123 | 1.234 |
| (1) Ver Nota 39.5 | | |
| Inspección General Unidades | | |
| Inspección General CTA | 3.099 | 3.099 |
| Inspección General CTH | 3.099 | 3.099 |
| Subtotal | 6.198 | 6.198 |
| Contrato GTA | | |
| Saldo Inicial | 1.522 | 1787 |
| Movimiento | (198) | (265) |
| Subtotal | 1.324 | 1.522 |
| Total | 8.645 | 8.954 |

NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

| Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Indemnización por Años de Servicio | 255 | 240 |
| Total | 255 | 240 |

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

| Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--------------------|--------------------|
| Saldo Inicial | 240 | 292 |
| Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos | 0 | 9 |
| Costo Beneficio del Plan Definido | 0 | 12 |
| Pagos del Periodo | 0 | (72) |
| Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre) | 15 | (1) |
| Total | 255 | 240 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

| Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido |
|--|--------------------|--------------------|--|
| Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos | 12 | 12 | Egresos ordinarios y gastos de administración |
| Costo beneficio del Plan Definido | 13 | 13 | Egresos ordinarios y gastos de administración |
| Total | 25 | 25 | |

Las hipótesis actuariales

| Hipótesis Actuariales Utilizadas | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Tasa de descuento nominal | 1,63% | 1,63% |
| Tasa esperada de incremento salarial | Variación IPC Tasa | Variación IPC Tasa |
| Tasa de rotación | 1,36% | 1,36% |
| Edad de jubilación Mujeres | 60 Años | 60 Años |
| Edad de jubilación Hombres | 65 Años | 65 Años |
| Tabla de mortalidad | RV-2009 | RV-2009 |

NOTA 27 – PATRIMONIO

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

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 30 de Septiembre de 2017.

| Otras Reservas del Patrimonio | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|---|--------------------|--------------------|
| Inversión filiales, combinación de negocios (1) | 327.043 | 327.043 |
| Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos | (7.813) | (3.708) |
| Total | 319.230 | 323.335 |

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

27.1 Política de Dividendos

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

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, 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 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, fue de kUSD 69.305 y kUSD 254.830, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

27.1 Política de Dividendos (continuación)

El 26 de Abril de 2016 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2015, por la cantidad total de kUSD 6.751.

El 26 de Abril de 2016 el directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 por la cantidad total de kUSD 63.600.

El 25 de Abril de 2017 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2016, por la cantidad total de kUSD 12.849.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada periodo de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 30 de Septiembre de 2017 y 2016, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 20.791 y kUSD 78.174 respectivamente.

| Dividendos | 30-09-2017 |
|--------------------------------------|-------------------|
| | kUSD |
| Reverso provisión 30% legal año 2016 | 12.849 |
| Pago dividendos | (12.849) |
| Provisión 30% legal año 2017 | (20.791) |
| Total Dividendos | (20.791) |

| Dividendos | 30-09-2016 |
|--------------------------------------|-------------------|
| | kUSD |
| Reverso provisión 30% legal año 2015 | 28.251 |
| Pago dividendos | (28.251) |
| Pago dividendos provisorios 2016 | (63.600) |
| Provisión 30% legal año 2016 | (14.574) |
| Total Dividendos | (78.174) |

27.2 Gestión de Capital

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de la participación de la Sociedad no controladora, Inversiones Punta Rieles Ltda., en la filial Inversiones Hornitos Ltda., al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016.

| Rut | Nombre Sociedad | Pais de Origen | Porcentaje de Participación en Subsidiarias de la Participación no Controladora | | Participación no Controladora en Patrimonio | | Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación no Controladora | | | |
|--------------|---------------------------|----------------|---|------------|---|---------------|---|--------------|------------------|------------|
| | | | 30-09-2017 | 31-12-2016 | 30-09-2017 | 31-12-2016 | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
| | | | % | % | kUSD | kUSD | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| 76.009.698-9 | Inversiones Hornitos S.A. | Chile | 40,00% | 40,00% | 74.593 | 83.641 | 5.645 | 1.836 | 687 | 698 |
| Total | | | | | 74.593 | 83.641 | 5.645 | 1.836 | 687 | 698 |

| Dividendos Participación no Controladora | 30-09-2017 kUSD |
|---|--------------------|
| Total dividendos | 36.732 |
| Pago atribuible al controlador (ENGIE) | (22.039) |
| Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora | 14.693 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

| Ingresos Ordinarios | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Ventas de energía y potencia | 711.401 | 652.383 | 226.432 | 217.286 |
| Venta y transporte de gas | 5.687 | 6.877 | 2.276 | 3.816 |
| Venta de Combustible | 694 | 2.676 | 390 | 188 |
| Venta de peajes | 47.609 | 39.127 | 15.850 | 19.073 |
| Arriendo instalaciones | 143 | 52 | 63 | 40 |
| Servicios Portuarios | 6.314 | 7.392 | 1.922 | 2.279 |
| Otras ventas | 10.327 | 9.352 | 4.801 | 4.081 |
| Total | 782.175 | 717.859 | 251.734 | 246.763 |

Ingresos por Principales Clientes

| Principales Clientes | Enero-Septiembre 2017 | % | Enero-Septiembre 2016 | % | Julio-Septiembre 2017 | % | Julio-Septiembre 2016 | % |
|----------------------|-----------------------|----------------|-----------------------|----------------|-----------------------|----------------|-----------------------|----------------|
| | kUSD | | kUSD | | kUSD | | kUSD | |
| Grupo CODELCO | 243.445 | 31,12% | 220.672 | 30,74% | 77.582 | 30,82% | 74.975 | 30,38% |
| Grupo EMEL | 175.701 | 22,46% | 155.334 | 21,64% | 57.650 | 22,90% | 53.575 | 21,71% |
| Grupo AMSA (1) | 179.281 | 22,92% | 122.544 | 17,07% | 55.836 | 22,18% | 30.898 | 12,52% |
| El Abra | 43.418 | 5,55% | 44.404 | 6,19% | 14.130 | 5,61% | 13.970 | 5,66% |
| Grupo GLENCORE | 52.991 | 6,77% | 43.252 | 6,03% | 17.991 | 7,15% | 14.808 | 6,00% |
| Otros clientes | 87.339 | 11,17% | 131.653 | 18,34% | 28.545 | 11,34% | 58.537 | 23,72% |
| Total Ventas | 782.175 | 100,00% | 717.859 | 100,00% | 251.734 | 100,00% | 246.763 | 100,00% |

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

| Servicios | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Ventas de energía y potencia | 711.401 | 652.383 | 226.432 | 217.286 |
| Otros ingresos | 70.774 | 65.476 | 25.302 | 29.477 |
| Total Ventas | 782.175 | 717.859 | 251.734 | 246.763 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

| Costos de Venta | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Costos de combustibles y lubricantes | 261.392 | 235.698 | 85.701 | 75.420 |
| Costos de energía y potencia | 165.455 | 94.431 | 50.448 | 32.441 |
| Sueldos y salarios | 19.367 | 19.512 | 6.392 | 6.541 |
| Beneficios anuales | 6.786 | 6.658 | 1.973 | 1.897 |
| Otros beneficios del personal | 5.762 | 5.595 | 1.591 | 2.217 |
| Obligaciones post empleo | 11 | 11 | 0 | 0 |
| Costo Venta Combustibles | 4.947 | 6.958 | 1.870 | 1.387 |
| Transporte de Gas | 2.607 | 4.337 | 1.111 | 2.047 |
| Servicio Muelle | 10.545 | 14.136 | 4.038 | 5.299 |
| Servicios de Mantenimiento y Reparación | 5.460 | 9.088 | 2.357 | 3.157 |
| Servicios de Terceros | 7.175 | 8.151 | 3.192 | 2.432 |
| Asesorías y Honorarios | 1.182 | 786 | 297 | 349 |
| Operación y Mantenimiento Gasoductos | 3.159 | 2.321 | 1.180 | 1.036 |
| Costo Peaje | 34.648 | 33.326 | 13.062 | 16.353 |
| Depreciación propiedad, planta y equipo | 83.211 | 85.556 | 28.139 | 28.321 |
| Depreciación repuestos | 3.251 | 2.219 | 1.570 | 954 |
| Amortización Intangibles | 12.901 | 12.902 | 4.301 | 4.301 |
| Contribuciones y patentes | 1.846 | 1.790 | 541 | 636 |
| Seguros | 8.780 | 11.137 | 2.366 | 3.099 |
| Otros egresos | 20.344 | 26.251 | 6.531 | 8.875 |
| Total | 658.829 | 580.863 | 216.660 | 196.762 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 31 – 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 | |
|---|------------------|----------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Arriendos | 294 | 276 | 100 | 95 |
| Venta de agua | 1.889 | 1.594 | 648 | 573 |
| Recupero incobrables | 368 | 0 | 150 | 0 |
| Venta de propiedades, planta y equipo | 36 | 16.504 | 3 | 3.491 |
| Venta de materiales | 175 | 19 | 153 | 1 |
| Venta filial Transmisora Electrica del Norte S.A. (Nota 14) | 0 | 186.707 | 0 | 0 |
| Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla (1) | 10.000 | 0 | 0 | 0 |
| Recupero Parcial Siniestro Unidad 1 Mejillones | 1.259 | 0 | 1.259 | 0 |
| Otros Ingresos | 1.342 | 724 | 996 | 198 |
| Total | 15.363 | 205.824 | 3.309 | 4.358 |

(1) Corresponde al anticipo del Siniestro de la Unidad 16 de Tocopilla, informado en Hechos Esenciales de fecha 01 de diciembre de 2016 y complementado con el del 22 de diciembre de 2016.

NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

| Gastos de Administración | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|---------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Sueldos y salarios | 10.003 | 8.665 | 3.435 | 3.086 |
| Beneficios anuales | 2.864 | 2.094 | 981 | 717 |
| Otros beneficios del personal | 1.613 | 370 | 496 | 734 |
| Obligaciones post empleo | 14 | 10 | 0 | 0 |
| Servicios de terceros y asesorías | 4.331 | 5.528 | 1.914 | 1.981 |
| Honorarios | 237 | 337 | 82 | 77 |
| Depreciación propiedad, planta y equipo | 3.051 | 2.963 | 988 | 1.204 |
| Contribuciones y patentes | 119 | 122 | 44 | 38 |
| Seguros | 7 | 44 | 2 | 5 |
| Otros | 6.881 | 3.178 | 3.748 | 1.769 |
| Total | 29.120 | 23.311 | 11.690 | 9.611 |

NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

| Gastos del Personal | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|-------------------------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Sueldos y salarios | 29.370 | 28.177 | 9.827 | 9.627 |
| Beneficios anuales | 9.650 | 8.752 | 2.954 | 2.614 |
| Otros beneficios del personal | 7.375 | 5.965 | 2.087 | 2.951 |
| Obligaciones post empleo | 25 | 21 | 0 | 0 |
| Total | 46.420 | 42.915 | 14.868 | 15.192 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

| Otros Gastos (Ingresos) | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|--|------------------|---------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo | 1 | 2.285 | 0 | 2.243 |
| Baja de Propiedades, Planta y Equipo | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Deterioro Económico | 0 | 17.729 | 0 | 0 |
| Gastos Proyectos Desarrollo | 0 | 4.048 | 0 | 0 |
| Deudas Incobrables | 779 | 0 | 572 | 0 |
| Multas Fiscales | 86 | 37 | 24 | 5 |
| Otros Gastos | 495 | 0 | 496 | 0 |
| Total | 1.361 | 24.099 | 1.092 | 2.248 |

NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

| Ingresos Financieros | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---------------------------------|------------------|--------------|------------------|------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Intereses financieros | 1.909 | 1.651 | 554 | 463 |
| Intereses financieros leasing | 0 | 10 | 0 | 0 |
| Intereses por operaciones sw ap | 0 | 61 | (533) | 61 |
| Total | 1.909 | 1.722 | 21 | 524 |

NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

| Costos Financieros | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|-----------------------|------------------|---------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Intereses Financieros | 10.014 | 22.638 | 2.259 | 6.814 |
| Total | 10.014 | 22.638 | 2.259 | 6.814 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 30 de Septiembre de 2017 y 2016.

| Diferencias de Cambio | Moneda | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|--|----------------|------------------|----------------|------------------|--------------|
| | | 2017 kUSD | 2016 kUSD | 2017 | 2016 |
| Activos | | | | | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | CLP | (34.797) | (8.134) | 38.253 | (5.666) |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | EUR | 2.470 | 5.509 | (3.457) | 3.431 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | Peso Argentino | 53 | 36 | (36) | 11 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | UF | 33.252 | 0 | (33.195) | 0 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | CLP | 4.566 | 4.420 | 3.365 | 2.700 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | EUR | 21 | 112 | (59) | 75 |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | GBP | 19 | (36) | 0 | (5) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | YEN | (2) | 152 | 0 | (4) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente | UF | 1 | 1 | 0 | 0 |
| Activos por Impuestos Corrientes | CLP | 8 | 38 | 21 | 3 |
| Activos por Impuestos Corrientes | Peso Argentino | (178) | (307) | (59) | (47) |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente | UF | 0 | 2.411 | 0 | 682 |
| Otros Activos No Financieros | CLP | 54 | 275 | 120 | (22) |
| Otros Activos No Financieros | Peso Argentino | (154) | (191) | (6) | 36 |
| Otros Activos No Financieros | EUR | (1) | (59) | (1) | (58) |
| Otros Activos No Financieros | YEN | (10) | 26 | 0 | 25 |
| Otros Activos Financieros, Corriente | CLP | (481) | (189) | (427) | (189) |
| Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente | CLP | 1 | 1 | 1 | 0 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente | CLP | 123 | 116 | 88 | 62 |
| Otros Activos, Corrientes | CLP | (18) | (16) | 0 | 55 |
| Total Activos | | 4.927 | 4.165 | 4.608 | 1.089 |
| Pasivos | | | | | |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | CLP | (2.285) | 47 | (2.311) | 351 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | EUR | (546) | (994) | 166 | (146) |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | GBP | (76) | 254 | (3) | 42 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | YEN | (68) | (819) | (1) | (37) |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | UF | (44) | (234) | 22 | (118) |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | Peso Argentino | 32 | 6 | 19 | 4 |
| Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente | Franco Suizo | (1) | 0 | (1) | 0 |
| Pasivos por Impuestos, Corriente | CLP | 0 | 0 | 0 | (239) |
| Pasivos por Impuestos, Corriente | Peso Argentino | 0 | 144 | (20) | 35 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente | CLP | (278) | 0 | 44 | 0 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente | CLP | (123) | (116) | (88) | (62) |
| Otros Pasivos No Financieros | CLP | (682) | 576 | (599) | 576 |
| Pasivo por Impuestos Diferidos | Peso Argentino | 6 | 19 | 3 | 3 |
| Provisiones por Beneficios a los empleados | CLP | (568) | (874) | (424) | (193) |
| Provisión Beneficio Empleados (IAS) | CLP | (15) | (26) | (13) | 0 |
| Otras Provisiones | Peso Argentino | 113 | 228 | 58 | 29 |
| Total Pasivos | | (4.535) | (1.789) | (3.148) | 245 |
| Total Diferencias de Cambio | | 392 | 2.376 | 1.460 | 1.334 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

| Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2017 kUSD | 2016 kUSD | 2017 kUSD | 2016 kUSD |
| Ganancia Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora | 69.305 | 260.580 | 18.146 | 27.014 |
| Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico | 69.305 | 260.580 | 18.146 | 27.014 |
| Promedio Ponderado de Acciones, Básico | 1.053.309.776 | 1.053.309.776 | 1.053.309.776 | 1.053.309.776 |
| Ganancia por Acción Básica | USD 0,066 | USD 0,247 | USD 0,017 | USD 0,026 |

Accionistas de la Sociedad

| Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de Septiembre de 2017 | Número de Acciones | Participación |
|---|----------------------|----------------|
| ENGIE Chile S.A. | 555.769.219 | 52,76% |
| Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros | 26.797.636 | 2,54% |
| Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes | 25.839.502 | 2,45% |
| Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa | 25.416.256 | 2,41% |
| AFP Provida S.A. Fondo Tipo C | 22.382.859 | 2,13% |
| AFP Habitat S.A Fondo Tipo C | 22.137.444 | 2,10% |
| AFP Habitat S.A Fondo Tipo A | 20.699.985 | 1,97% |
| AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A | 20.631.855 | 1,96% |
| AFP Habitat S.A Fondo Tipo B | 18.510.142 | 1,76% |
| AFP Provida S.A. Fondo Tipo B | 17.614.669 | 1,67% |
| Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión | 16.900.210 | 1,60% |
| AFP Capital S.A Fondo Tipo C | 16.566.969 | 1,57% |
| Otros accionistas | 264.043.030 | 25,08% |
| Total | 1.053.309.776 | 100,00% |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

39.1 Garantías Directas

| Acreedor de la Garantía | Tipo de Garantía | Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros | |
|--|--------------------|---|---------------|
| | | 2017 kUSD | 2016 kUSD |
| Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales | Boleta de Garantía | 34.490 | 34.039 |
| Ministerio de Energía | Boleta de Garantía | 4.401 | 0 |
| Servicios y Consultorías Hendaya S.A. | Boleta de Garantía | 3.803 | 0 |
| Director General del Territorio Marino | Póliza de Garantía | 2.410 | 1.810 |
| Sociedad Punta del Cobre S.A. | Boleta de Garantía | 2.135 | 0 |
| Transelec S.A. | Boleta de Garantía | 2.103 | 0 |
| Sierra Gorda | Boleta de Garantía | 1.500 | 1.500 |
| Gerdau Aza S.A. | Boleta de Garantía | 1.483 | 0 |
| Empresas CMPC S.A. | Boleta de Garantía | 864 | 0 |
| Ilustre Municipalidad de Mejillones | Boleta de Garantía | 786 | 0 |
| Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas | Boleta de Garantía | 191 | 0 |
| Coemin S.A. | Boleta de Garantía | 131 | 0 |
| Complejo Metalúrgico Alltonorte S.A. | Boleta de Garantía | 76 | 0 |
| Econssa Chile S.A. | Boleta de Garantía | 44 | 0 |
| CGE Distribución S.A. | Boleta de Garantía | 0 | 4.589 |
| Clinica Las Condes S.A. | Boleta de Garantía | 0 | 151 |
| Indura S.A. | Boleta de Garantía | 0 | 20 |
| Cementos Bicentenario S.A. | Boleta de Garantía | 0 | 150 |
| Total | | 54.417 | 42.259 |

No se cuenta con activos comprometidos.

39.2 Garantías Indirectas

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

| Acreedor de la Garantía | Tipo de Garantía | Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros | |
|------------------------------------|-------------------------|---|----------------|
| | | 2017 kUSD | 2016 kUSD |
| Banco Chile | Aval y Fianza Solidaria | 56.000 | 56.000 |
| Banco BCI * | Aval y Fianza Solidaria | 0 | 2.441 |
| Banco Santander ** | Aval y Fianza Solidaria | sin tope | sin tope |
| Alstom Grid Chile S.A. | Garantía Corporativa | 314.399 | 273.423 |
| Ing. y Contruc. Sigdo Koppers S.A. | Garantía Corporativa | 339.137 | 320.240 |
| Total | | 709.536 | 652.104 |

* Aval y fianza solidaria en favor del Banco BCI por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta kUSD 10.000 con contragarantía de Red Eléctrica Internacional S.A. por kUSD 5.000

** Aval y fianza solidaria en favor del Banco Santander por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta un 50% del valor de éstos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

| Nombre | | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
|--|--|--------------------|--------------------|
| A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | | | |
| SK Engineering & Const.Co. Ltd. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 113.387 | 217.121 |
| Red Eléctrica Chile SpA | Contragarantía | 28.000 | 28.000 |
| Copec | Garantía fiel cumplimiento contrato | 1.746 | 1.968 |
| Recycling Innovation and Technologies | Garantía fiel cumplimiento contrato | 2.000 | 2.000 |
| Soc. OGM Mecánica Integral S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 2.095 | 0 |
| Siemens S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 2.473 | 2.062 |
| Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 867 | 0 |
| Grid Solutions Chile S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 776 | 1.726 |
| Acciona Energía Chile S.A. | Garantía | 715 | 670 |
| B.Bosch S.A. | Garantizar período de garantía | 501 | 469 |
| ABB S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 460 | 455 |
| Fuel Tech | Garantía fiel cumplimiento contrato | 357 | 357 |
| Mantenimiento Técnico Industrial Ltda. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 344 | 328 |
| Somacor S.A. | Garantía fiel cumplimiento contrato | 0 | 206 |
| Red Eléctrica Internacional S.A. | Contragarantía | 0 | 5.000 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 3.917 | 3.860 |
| Sub total | | 157.638 | 264.222 |
| A favor de Electroandina S.A. | | | |
| Copec | Garantía fiel cumplimiento contrato | 400 | 400 |
| Adecco Administración y Servicios Ltda. | Garantía fiel cumplimiento de contrato | 0 | 147 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 29 | 23 |
| Sub total | | 429 | 570 |
| A favor de Central Termoelectrica Andina S.A. | | | |
| Copec | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 175 | 157 |
| Emp. Constructora Belfi S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 26.435 | 26.184 |
| Varios | Cumplimiento de contratos en general | 138 | 127 |
| Sub total | | 26.748 | 26.468 |
| A favor de Inversiones Hornitos S.A. | | | |
| Minera Esperanza | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 200.000 | 200.000 |
| Copec | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 175 | 157 |
| Soc.Mantención y Reparación S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 78 | 52 |
| Otros | Fiel cumplimiento del contrato | 226 | 114 |
| Sub total | | 200.479 | 200.323 |
| A favor de Edelnor Transmisión S.A. | | | |
| Pozo Almonte Solar 3 S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 59 | 0 |
| Pozo Almonte Solar 2 S.A. | Garantizar fiel cumplimiento de contrato | 53 | 0 |
| Sub total | | 112 | 0 |
| Total | | 385.406 | 491.583 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

39.4 Restricciones

Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 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.

EECL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 350.000.000,00 emitido en octubre de 2014 conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S). Dichos bonos consideran pago de intereses semestrales y un solo pago de capital a su vencimiento el 29 de enero de 2025. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

EECL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 400.000.000,00 emitido en Diciembre de 2010 conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S). Dichos bonos consideran un plazo de 10 años con pago de intereses semestralmente y de capital a término. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

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

39.5 Otras Contingencias

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

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

b) 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,



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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.

39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

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

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

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

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

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

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

En octubre de 2006, y mientras se tramitaba la acción declarativa, la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, período 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%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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

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.

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

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

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

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

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

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 1.122.544,37 al 30 de Septiembre de 2017 y de USD 1.233.735,71 al 31 de Diciembre de 2016.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 40 – DOTACION

Al 30 de Septiembre de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, 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 2017 | Año 2016 |
| Generación | 175 | 368 | 3 | 546 | 580 |
| Transmisión | 33 | 64 | 1 | 98 | 100 |
| Administración y Apoyo | 124 | 78 | 0 | 202 | 206 |
| Total | 332 | 510 | 4 | 846 | 886 |

NOTA 41 – SANCIONES

En el periodo 2017 y ejercicio 2016, la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE

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

En Junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría de mantención de la certificación realizada durante junio 2016.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos solares, microalgas y biomasa, ya sea en forma individual o con la formación de consorcios con universidades y otras empresas.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 30 de Septiembre de 2017 y 2016, la Sociedad ha hecho desembolsos por KUSD 122 y KUSD 143 respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

| Conceptos | Enero-Septiembre | | Julio-Septiembre | |
|---|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| Asesorías Medioambientales | 52 | 18 | 52 | 9 |
| Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones | 0 | 2.728 | 0 | 1.400 |
| Total | 52 | 2.746 | 52 | 1.409 |

La nueva norma de emisiones de centrales termoeléctricas fue aprobada mediante el Decreto N° 13/2011, promulgada el 18 de enero de 2011 y publicada en el Diario Oficial el 23 de junio de 2011, Esta normativa regula las emisiones de material particulado (MP), gases Óxidos de Nitrógeno y Dióxido de Azufre y metales pesados mercurio. Además esta norma establece que todas las unidades generadoras, con una potencia mayor a 50 MWt, instalen y certifiquen sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS por sus siglas en inglés).

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de Diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO2) y óxidos de nitrógeno (NOx) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad y con fecha 23 de junio del 2016 entraron en vigencia los límites de SO2 y NOx para todas las unidades de Central Mejillones. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión para gases, se han implementado y puesto en operación sistemas de abatimiento, los cuales complementan los ya existentes para el material particulado. A la fecha todas las unidades carboneras de Central Tocopilla y Central Mejillones cuentan con los siguientes sistemas de abatimiento de emisiones:

- Filtros de mangas para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NOx para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

A fines del año 2016, la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) desarrolló instructivos para que todas las unidades afectas al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) se registraran e indicaran la metodología a la cual se acogerían para la cuantificación de sus emisiones. Actualmente, todas las unidades EECL cuentan con resolución que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos verdes, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Las emisiones reportadas durante el año 2017 en el “Sistema de Impuestos Verdes” pagarán el impuesto en abril del año 2018.

Actualmente, se encuentra en etapa final de implementación un proyecto para reemplazar 5 de los actuales CEMS por nuevos equipos en todas las chimeneas de las unidades carboneras de la organización. Mientras se implementan los nuevos CEMS, se han mantenido operativo los actuales equipos de monitoreo.

En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año (máximo 876 horas) para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NOx. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Las fiscalizaciones ambientales efectuadas por la SMA y los organismos ambientales sectoriales encomendados por la SMA, no ha identificado no conformidades en terreno, quedando pendiente la emisión del reporte final para algunas de las fiscalizaciones realizadas. La Sociedad, a la fecha no ha tenido incidentes ambientales significativos ni mantiene procesos de sanción con la SMA u otras autoridades ambientales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de Septiembre de 2017, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

| R.U.T | Nombre Sociedad | Participación | Activos Corrientes | Activos no Corrientes | Total Activos | Pasivos Corrientes | Pasivos no Corrientes | Total Pasivos | Ingresos Ordinarios | Ganancia (Pérdida) Neta |
|--------------|-------------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------|---------------|--------------------|-----------------------|---------------|---------------------|-------------------------|
| | | % | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 96.731.500-1 | Electroandina S.A. | 100,00% | 17.784 | 37.053 | 54.837 | 4.679 | 0 | 4.679 | 11.238 | (170) |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | 100,00% | 19.004 | 111.829 | 130.833 | 7.559 | 38.197 | 45.756 | 24.371 | 4.552 |
| 0-E | Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | 100,00% | 9.410 | 69.059 | 78.469 | 1.670 | 23.754 | 25.424 | 9.364 | (816) |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina S.A. | 100,00% | 56.653 | 696.666 | 753.319 | 71.135 | 409.847 | 480.982 | 100.586 | 18.513 |
| 76.046.791-K | Edelnor Transmisión S.A. | 100,00% | 3.676 | 25 | 3.701 | 2.226 | 0 | 2.226 | 7.348 | 27 |
| 76.009.698-9 | Inversiones Hornitos S.A. | 60,00% | 50.529 | 357.070 | 407.599 | 41.006 | 180.110 | 221.116 | 109.472 | 14.113 |

Al 27 de enero de 2016 EECL vendió el 50% del Patrimonio de su filial TEN

La información financiera al 31 de Diciembre de 2016 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

| R.U.T | Nombre Sociedad | Participación | Activos Corrientes | Activos no Corrientes | Total Activos | Pasivos Corrientes | Pasivos no Corrientes | Total Pasivos | Ingresos Ordinarios | Ganancia (Pérdida) Neta |
|--------------|-------------------------------------|---------------|--------------------|-----------------------|---------------|--------------------|-----------------------|---------------|---------------------|-------------------------|
| | | % | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD | kUSD |
| 96.731.500-1 | Electroandina S.A y filial | 100,00% | 14.716 | 39.171 | 53.887 | 3.559 | 0 | 3.559 | 16.402 | (994) |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | 100,00% | 7.446 | 119.583 | 127.029 | 6.441 | 40.063 | 46.504 | 33.635 | 4.427 |
| 0-E | Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | 100,00% | 13.846 | 74.979 | 88.825 | 4.059 | 25.336 | 29.395 | 16.367 | 673 |
| 76.708.710-1 | Central Termoeléctrica Andina S.A. | 100,00% | 61.151 | 680.670 | 741.821 | 81.005 | 406.018 | 487.023 | 142.400 | 33.351 |
| 76.046.791-K | Edelnor Transmisión S.A. | 100,00% | 1.838 | 40 | 1.878 | 232 | 0 | 232 | 3.020 | 659 |
| 76.009.698-9 | Inversiones Hornitos S.A. | 60,00% | 54.351 | 371.119 | 425.470 | 32.652 | 183.715 | 216.367 | 122.133 | 9.364 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de Octubre de 2017 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 2017

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

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

| Rut | Nombre Sociedad | País de Origen | Moneda Funcional | Porcentaje de Participación Año 2017 | | | Porcentaje de Participación Año 2016 | | |
|--------------|-------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------------------|-----------|----------|--------------------------------------|-----------|----------|
| | | | | Directo | Indirecto | Total | Directo | Indirecto | Total |
| 76.046.791-K | Edelnor Transmisión S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 99,9000 | 0,1000 | 100,0000 | 99,9000 | 0,1000 | 100,0000 |
| 96.731.500-1 | Electroandina S.A. y filial | Chile | Dólar estadounidense | 99,9999 | 0,0001 | 100,0000 | 99,9999 | 0,0001 | 100,0000 |
| 76.708.710-1 | Central Termoelectrica Andina S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 99,9999 | 0,0001 | 100,0000 | 99,9999 | 0,0001 | 100,0000 |
| 78.974.730-K | Gasoducto Nor Andino SpA | Chile | Dólar estadounidense | 100,0000 | 0,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 0,0000 | 100,0000 |
| 76.009.698-9 | Inversiones Hornitos S.A. | Chile | Dólar estadounidense | 60,0000 | 0,0000 | 60,0000 | 60,0000 | 0,0000 | 60,0000 |
| 0-E | Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. | Argentina | Dólar estadounidense | 78,9146 | 21,0854 | 100,0000 | 78,9146 | 21,0854 | 100,0000 |

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

| Tipo de Relación | Rut | Nombre Sociedad | País de Origen | Moneda Funcional | Porcentaje de Participación al | |
|------------------|--------------|--------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------------|------------|
| | | | | | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
| | | | | | Directo | 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 2017

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

| Activos | Moneda | 30-09-2017 | 31-12-2016 |
|---|-------------------------|------------------|------------------|
| | | kUSD | kUSD |
| Activos Corrientes | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | USD | 84.526 | 275.435 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | \$ no reajutable | 2.424 | 2.483 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | Euro | 4 | 318 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | Peso Argentino | 9 | 40 |
| Activos por impuestos corrientes | USD | 27.615 | 36.148 |
| Inventarios corrientes | \$ no reajutable | 75.174 | 124.250 |
| Inventarios corrientes | USD | 91.399 | 52.886 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | \$ no reajutable | 66 | 130 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | UF | 97 | 341 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | USD | 4.840 | 5.549 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | Peso Argentino | 0 | 4 |
| Otros activos no financieros | \$ no reajutable | 16.442 | 9.547 |
| Otros activos no financieros | USD | 8.539 | 22.667 |
| Otros activos no financieros | Peso Argentino | 2.826 | 2.347 |
| Otros activos no financieros | Euro | 1.388 | 55 |
| Otros activos no financieros | Otras Monedas | 5 | 186 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | USD | 106.620 | 87.254 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | \$ no reajutable | 5.837 | 11.247 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | UF | 0 | 30 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes | Peso Argentino | 32 | 34 |
| Otros activos financieros Corriente | USD | 2.979 | 3.281 |
| Activos No Corrientes | | | |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | USD | 230 | 230 |
| Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes | UF | 19 | 18 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes | USD | 56.681 | 33.913 |
| Otros activos no financieros no corriente | \$ no reajutable | 3.116 | 2.973 |
| Otros activos no financieros no corriente | USD | 9.275 | 10.937 |
| Activos por impuestos diferidos | USD | 43.411 | 42.901 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | USD | 77.307 | 83.350 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía | USD | 259.752 | 272.653 |
| Plusvalía | USD | 25.099 | 25.099 |
| Propiedades, planta y equipo | USD | 2.442.212 | 2.206.772 |
| Otros activos financieros no Corriente | USD | 0 | 0 |
| Subtotal | USD | 3.240.485 | 3.159.075 |
| | \$ no reajutable | 103.059 | 150.630 |
| | Euro | 1.392 | 373 |
| | UF | 116 | 389 |
| | Peso Argentino | 2.867 | 2.425 |
| | Otras Monedas | 5 | 186 |
| Activos, Total | | 3.347.924 | 3.313.078 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 | |
|---|-------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
| Pasivos Corrientes en Operación, Corriente | Moneda | | | | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | \$ no reajutable | 0 | 72 | 0 | 0 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | USD | 20.082 | 30.164 | 55 | 55 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | Peso Argentino | 63 | 95 | 0 | 0 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | UF | 734 | 109 | 0 | 0 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | Euro | 90 | 105 | 0 | 0 |
| Pasivos por Impuestos Corrientes | Peso Argentino | 0 | 2.134 | 0 | 0 |
| Pasivos por Impuestos Corrientes | USD | 0 | 0 | 26.280 | 62.244 |
| Otros pasivos no financieros | \$ no reajutable | 705 | 1.281 | 0 | 0 |
| Otros pasivos no financieros | Peso Argentino | 0 | 80 | 0 | 0 |
| Otros pasivos no financieros | USD | 2.558 | 272 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Euro | 5.193 | 10.460 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | \$ no reajutable | 27.826 | 44.534 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Otras monedas | 2.120 | 1.370 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Peso Argentino | 447 | 458 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | USD | 103.438 | 94.746 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | UF | 4.587 | 4.437 | 0 | 0 |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar | Yen | 1.433 | 1.967 | 0 | 0 |
| Provisión corrientes por beneficios a los empleados | \$ no reajutable | 16.505 | 20.167 | 0 | 0 |
| Otros pasivos financieros | USD | 74.804 | 15.050 | 7.356 | 2.383 |
| Subtotales | USD | 200.882 | 140.232 | 33.691 | 64.682 |
| | \$ no reajutable | 45.036 | 66.054 | 0 | 0 |
| | Euro | 5.283 | 10.565 | 0 | 0 |
| | UF | 5.321 | 4.546 | 0 | 0 |
| | Yen | 1.433 | 1.967 | 0 | 0 |
| | Peso Argentino | 510 | 2.767 | 0 | 0 |
| | Otras Monedas | 2.120 | 1.370 | 0 | 0 |
| Pasivos Corrientes, Total | | 260.585 | 227.501 | 33.691 | 64.682 |



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2017

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 | |
|--|-------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD | 30-09-2017 kUSD | 31-12-2016 kUSD |
| Otros pasivos no financieros | USD | 5.012 | 5.012 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pasivo por impuestos Diferidos | USD | 16.571 | 16.571 | 17.523 | 17.523 | 232.853 | 234.238 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | USD | 587 | 660 | 0 | 92 | 0 | 0 |
| Otros pasivos financieros no corrientes | USD | 0 | 815 | 395.401 | 395.137 | 335.274 | 335.487 |
| Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados | \$ no reajutable | 0 | 0 | 0 | 0 | 255 | 240 |
| Otras provisiones no corrientes | USD | 6.863 | 6.727 | 659 | 529 | 0 | 464 |
| Otras provisiones no corrientes | Peso argentino | 1.123 | 1.234 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subtotal | USD | 29.033 | 29.785 | 413.583 | 413.281 | 568.127 | 570.189 |
| | \$ no reajutable | 0 | 0 | 0 | 0 | 255 | 240 |
| | Peso argentino | 1.123 | 1.234 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Pasivos No Corrientes, Total | | 30.156 | 31.019 | 413.583 | 413.281 | 568.382 | 570.429 |